



**USAID**  
ВІД АМЕРИКАНСЬКОГО НАРОДУ

## ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ

USAID Проєкт енергетичної безпеки  
вул. Ярославів Вал, 14А, 6 поверх, Київ, Україна, 01054  
Офіційний сайт <https://energysecurityua.org>

Тел.: +38044 234 02 98

Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг

До уваги: **Голови НКРЕКП**  
**Костянтина УЩАПОВСЬКОГО**

Копія: Міністерство енергетики України

ESP-319-NEURC-2023-10-30

*Щодо змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП*

### Шановний Костянтині Валерійовичу!

Проєкт енергетичної безпеки (далі – **ПЕБ**) щиро вдячний Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – **НКРЕКП**) за співпрацю з питань запровадження стимулюючого регулювання для операторів систем розподілу (далі – **ОСР**) в секторі електроенергетики та її продовження в умовах війни, та хоче люб'язно звернути Вашу увагу на наступне:

На сьогоднішній день можна виділити три групи ОСР на стимулюючому регулюванні:

- 1) ліцензіати, які здійснюють свою діяльність в тому числі на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих рф (далі – **прифронтові ОСР**);
- 2) ліцензіати, до власників яких застосовано санкції (далі – **підсанкційні ОСР**);
- 3) інші ліцензіати на стимулюючому регулюванні.

В листі ESP-251 від 29 вересня 2023 року ПЕБ підтримав рішення Регулятора щодо зміни параметрів стимулюючого регулювання на 2024 рік з метою стримування зростання тарифів.

Відповідно до опублікованих змін до постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» та постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії», норма доходу на регуляторну базу активів (далі – **РБА**) «стару» та РБА «нову» для підсанкційних ОСР становитиме 0 відносних одиниць. В такому разі обсяг необхідного доходу даних ліцензіатів зменшиться орієнтовно на 2,3 млрд грн, з яких щонайменше 1,13 млрд грн мають бути спрямовані на інвестиції, відповідно до законодавства. **Виключення даного обсягу інвестицій з структури тарифу негативно вплине на виконання інвестиційних програм та може призвести до погіршення якості надання послуг від чого, насамперед, постраждають споживачі.**

ПЕБ пропонує застосовувати єдиний підхід для підсанкційних ОСР та інших ліцензіатів, які є на стимулюючому регулюванні (2 та 3 групи, визначені вище), оскільки споживачі повинні отримувати якісні послуги з розподілу електроенергії, вартість яких визначається структурою тарифу ОСР.

Слід зазначити, що Кабінет Міністрів створив АТ «Українські розподільчі мережі», 100% акцій якого належить державі. Відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 29

листопада 2022 р. № 1336 про утворення акціонерного товариства «Українські розподільні мережі» метою його утворення є створення умов для надійного та ефективного функціонування і розвитку операторів систем розподілу для забезпечення економічної та енергетичної безпеки держави, залучення інвестицій та отримання прибутку.

Тому ПЕБ рекомендує звернутися до Національного агентства України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів щодо можливості передачі корпоративних прав підсанкційних ОСР в управління АТ «Українські розподільчі мережі» для подальшої реалізації реформи стимулюючого регулювання, забезпечення контролю виконання інвестиційних програм та підтримки платоспроможності даних ОСР.

Сподіваємося, що викладені вище пропозиції та рекомендації ПЕБ будуть корисними для НКРЕКП у прийнятті подальших рішень щодо стимулюючого регулювання ОСР.

У разі виникнення будь-яких питань звертайтеся до менеджера із зв'язків з керівництвом, урядом та партнерами Ганни Вадіс Anna.Vadis@tetrattech.com (+38 066 103 2402).

**З повагою,  
Керівник Проекту**



**Майкл Трейнор**



**ДТЕК Дніпровські  
Електромережі**

Оператор системи  
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
шосе Запорізьке, 22  
м. Дніпро, 49107, Україна  
тел.: +38 056 373 50 59  
факс: +38 056 373 50 23

30.10.2023 № 53968/1001

**Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057  
ЄДРПОУ 39369133  
тел.: +380(44)204-48-27

*Про надання зауважень та пропозицій  
до проекту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 19 жовтня 2023 року про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проекту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: [Modna@nerc.gov.ua](mailto:Modna@nerc.gov.ua).

**Додаток:** Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»- на 4 арк.

**Керівник департаменту  
з регуляторних питань**

**Сергій МАЛОВ**

Сергій МАЛОВ, ДРП  
+38(050)4734032 [MalovSY@dtek.com](mailto:MalovSY@dtek.com).



**Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», а саме:**

**1) до проєкту НКРЕКП змін до постанови НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»:**

Чинна редакція	Редакція змін, що передбачені проєктом НКРЕКП	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:</p> <p>.....</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць;</p>	<p>1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), а також для на рівні:</p> <p>.....</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено у додатку до цієї постанови та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться <del>(велися)</del> бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004;</p> <p>контролером або кінцевим</p>	<p>1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), а також для на рівні:</p> <p>.....</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено у додатку до цієї постанови та <b>значна</b> частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться <b>активні</b> бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004 (<b>більше ніж 10 % основних фондів</b>);</p>	<p>Пропонуємо в рамках відкритих слухань обговорити прозорі критерії щодо визначення переліку таких ліцензіатів, до яких застосовується окремий підхід, та визначити таких ліцензіатів.</p>



Чинна редакція	Редакція змін, що передбачені проектом НКРЕКП	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
	<p>бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць;»;</p>	<p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції),</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить <b>0,02</b> відносні одиниці;». <b>Такий дохід спрямовується на заходи з аварійно-відновлювальних робіт (у тому числі під час деокупації територій) ремонтів, захисту критичної інфраструктури, інших критично необхідних напрямів ліцензованої діяльності.</b></p>	
Додаток відсутній	<p>Додаток до постанови НКРЕ 23 липня 2013 року № 1009</p> <p><b>ПЕРЕЛІК ЛІЦЕНЗІАТІВ*</b></p> <p><b>*Перелік ліцензіатів (прифронтових ОСР) буде сформовано перед прийняттям рішення з урахуванням актуальної інформації.</b></p>		Просимо обговорити, який вичерпний перелік ліцензіатів попадає в цю групу.

**2) до проекту НКРЕКП змін до постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»**

Чинна редакція	Редакція змін, що передбачені проектом НКРЕКП	Пропозиція АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	Обґрунтування
8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання	8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання	8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання	Споживання електроенергії на прифронтових територіях з початку військової агресії суттєво скоротилось. У разі застосування підходу,

Чинна редакція	Редакція змін, що передбачені проектом НКРЕКП	Пропозиція АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	Обґрунтування
<p>енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> $T_{1t} = \frac{HD_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год.} \quad (39)$ <p>де <math>T_{1t}</math> - тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги, грн/МВт·год;</p> <p><math>HD_{1t}^n</math> - прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) на розподіл електричної енергії на 1 класі напруги, тис. грн;</p> <p><math>W_{1t}^n</math> - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, МВт·год.</p>	<p>енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> $T_{1t} = \frac{HD_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год.} \quad (39)$ <p><math>T_{1t}</math> - тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги, грн/МВт·год;</p> <p><math>HD_{1t}^n</math> - прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) на розподіл електричної енергії на 1 класі напруги, тис. грн;</p> <p><math>W_{1t}^n</math> - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік <del><math>W_{1t}^n</math> фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах</del>), МВт·год.</p>	<p>енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> $T_{1t} = \frac{HD_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год.} \quad (39)$ <p><math>T_{1t}</math> - тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги, грн/МВт·год;</p> <p><math>HD_{1t}^n</math> - прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) на розподіл електричної енергії на 1 класі напруги, тис. грн;</p> <p><math>W_{1t}^n</math> - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких при визначенні на 2024 рік <b>передбачити обмеження зниження обсягів розподілу <math>W_{1t}^n</math>, розрахованих відповідно до загального підходу, таким чином: на 1 класі напруги – зниження не більше 40% від обсягів, урахованих у діючому тарифі</b>) МВт·год.</p>	<p>запропонованого проектом, ОСР будуть функціонувати в умовах суттєвого дефіциту, що може вплинути на інших учасників енергоринку, виконання на неналежному рівні заходів ліцензованої діяльності.</p>
...	...	...	
<p>Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.</p> <p>Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою</p>	<p>Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.</p> <p>Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою</p>	<p>Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.</p> <p>Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою</p>	<p>Споживання електроенергії на прифронтових територіях з початку військової агресії суттєво скоротилось. У разі застосування підходу, запропонованого проектом, ОСР будуть функціонувати в умовах суттєвого дефіциту, що може вплинути на інших учасників енергоринку, виконання на неналежному рівні заходів ліцензованої діяльності.</p>

Чинна редакція	Редакція змін, що передбачені проектом НКРЕКП	Пропозиція АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	Обґрунтування
$W_{\text{л}t}^n = W_{\text{с}1}^n + W_{\text{Г}1}^n$ , МВт·год, $W_{\text{с}1}^n$ - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, МВт·год;	$W_{\text{л}t}^n = W_{\text{с}1}^n + W_{\text{Г}1}^n$ , МВт·год, $W_{\text{с}1}^n$ - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік <del><math>W_{\text{с}1}^n</math> фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах</del> ), МВт·год;	$W_{\text{л}t}^n = W_{\text{с}1}^n + W_{\text{Г}1}^n$ , МВт·год, $W_{\text{с}1}^n$ прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких <b>при визначенні <math>W_{\text{с}1}^n</math> на 2024 рік передбачити обмеження зниження <math>W_{\text{с}1}^n</math>, розрахованого відповідно до загального підходу, таким чином: на 1 класі напруги – зниження не більше 40% від обсягів, урахованих у діючому тарифі</b> ), МВт·год;	
$W_{\text{Г}1}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою $W_{\text{Г}1}^n = \frac{W_{\text{Г}2}^n}{1 - K_2} - W_{\text{ген}2\_t}^n$ , МВт·год, (41)	$W_{\text{Г}1}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою $W_{\text{Г}1}^n = \frac{W_{\text{Г}2}^n}{1 - K_2} - W_{\text{ген}2\_t}^n$ , МВт·год, (41)	Пропозиції відсутні	
$W_{\text{Г}2}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги, МВт·год;	$W_{\text{Г}2}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік <del><math>W_{\text{Г}2}^n</math> фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах</del> ), МВт·год;	$W_{\text{Г}2}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких <b>при визначенні прогнозованих обсягів розподілу на 2024 рік передбачити обмеження зниження обсягів розподілу <math>W_{\text{Г}2}^n</math>, розрахованих відповідно до загального підходу, таким чином: на 2 класі напруги - зниження не більше 30% від обсягів, урахованих у діючому тарифі</b> ), МВт·год;	Споживання електроенергії на прифронтових територіях з початку військової агресії суттєво скоротилось. У разі застосування підходу, запропонованого проектом, ОСР будуть функціонувати в умовах суттєвого дефіциту, що може вплинути на інших учасників енергоринку, виконання на належному рівні заходів ліцензованої діяльності.



**ДТЕК Донецькі  
Електромережі**

Оператор системи  
розподілу

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
вул. Шосейна, буд. 32,  
м. Покровськ, Покровський район,  
Донецька область, Україна, 85302

30.10.2023 № 06/16392-вчх.  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

АТ «ПУМБ», м. Київ  
МФО 334851  
код ЄДРПОУ 00131268  
IBAN UA473348510000000002600149948

**Національній комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

*Щодо надання пропозицій до  
проекту постанови НКРЕП*

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає пропозиції до редакції проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ ти НКРЕКП», а саме, змін до:

- Постанови НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»;
- Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року N 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії».

**Додаток:** вищезазначені пропозиції до проекту постанови НКРЕКП на 8 аркушах – 1 прим.

**Генеральний директор  
АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

**О.П. Дегтярьов**



**Пропозиції до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»**

<b>Постанова НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»</b>			
<b>Чинна редакція</b>	<b>Редакція змін, що передбачені проєктом НКРЕКП</b>	<b>Пропозиція АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»</b>	<b>Обґрунтування</b>
<p>1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:</p> <p>.....</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць;</p>	<p>1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), а також для на рівні:</p> <p>.....</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів: перелік яких наведено у додатку до цієї постанови та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004; контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо</p>	<p>1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), а також для на рівні:</p> <p>.....</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів: перелік яких наведено у додатку до цієї постанови та <b>значна</b> частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться <b>активні</b> бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004 (<b>більше ніж 10 % основних фондів</b>); контролером або кінцевим бенефіціарним</p>	<p>Пропонуємо в рамках відкритих слухань обговорити прозорі критерії щодо визначення переліку таких ліцензіатів, до яких застосовується окремий підхід, та визначити таких ліцензіатів.</p>

	яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції); для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць»;»;	власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить <b>0,02</b> відносні одиниці»;». <b>Такий дохід спрямовується на заходи з аварійно-відновлювальних робіт (у тому числі під час деокупації територій) ремонтів, захисту критичної інфраструктури, інших критично необхідних напрямів ліцензованої діяльності.</b>	
2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 року – 0,03 відносних одиниць);  .....	2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів: перелік яких наведено у додатку до цієї постанови; контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції); для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць);	Пропозиції відсутні	Просимо обговорити, який вичерпний перелік ліцензіатів попадає в цю групу виходячи з зазначених критеріїв станом на сьогодні.

Додаток відсутній	Додаток до постанови НКРЕ 23 липня 2013 року № 1009  ПЕРЕЛІК ЛІЦЕНЗІАТІВ*  *Перелік ліцензіатів (прифронтових ОСР) буде сформовано перед прийняттям рішення з урахуванням актуальної інформації.		
<b>Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року N 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»</b>			
<b>Чинна редакція</b>	<b>Редакція змін, що передбачені проектом НКРЕКП</b>	<b>Пропозиція АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»</b>	<b>Обґрунтування</b>
Глава 5 ..... <b>пункт 5.12.</b> <b><math>A_t^{ст}</math></b> - дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A_o$ ), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо $A_o$ перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то $A_t^{ст}$ щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації $A_{t-1}^{ст}$ , врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня $A_o$ (на 2023 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A_t^{ст}$ ) не перевищує $A_{t-1}^{ст}$ , враховану в тарифах 2022 року);	Глава 5 ..... <b>пункт 5.12.</b> <b><math>A_t^{ст}</math></b> - дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A_o$ ), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо $A_o$ перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то $A_t^{ст}$ щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації $A_{t-1}^{ст}$ , врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня $A_o$ (на 2023 та <b>2024 роки</b> , амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A_t^{ст}$ ) не перевищує $A_{t-1}^{ст}$ , враховану в тарифах 2022 та <b>2023 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено у</b>	Пропозиції відсутні	



	<p>додатку до постанови НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798 (далі – Постанова про встановлення параметрів регулювання), для яких на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (<math>A^{ст}_t</math>) фіксується на рівні <math>A^{ст}_{t-1}</math>, врахованої в діючих тарифах);</p>		
<p><math>A^{нов 1}_{t-1}</math> - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з <u>додатком 9</u> до цього Порядку, тис.грн;</p>	<p><math>A^{нов 1}_{t-1}</math> - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з <u>додатком 9</u> до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), тис. грн.</p>	Пропозиції відсутні	
<p><math>A^{нов 2}_{t-1}</math> -амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з <u>додатком 10</u> до цього Порядку, тис. грн;</p>	<p><math>A^{нов 2}_{t-1}</math> - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з <u>додатком 10</u> до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання,</p>	Пропозиції відсутні	



	фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), тис. грн.		
$A_{t-1}^{\text{нов 3}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку, тис. грн;	$A_{t-1}^{\text{нов 3}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), тис. грн;	Пропозиції відсутні	
$A_{t-1}^{\text{нов 4}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку, тис. грн.	$A_{t-1}^{\text{нов 4}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), тис. грн.	Пропозиції відсутні	
8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою	8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою	8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою	Споживання електроенергії на прифронтових територіях з початку військової агресії суттєво скоротилось. У разі застосування підходу, запропонованого проектом, ОСР будуть функціонувати в умовах суттєвого дефіциту, що може вплинути на інших учасників енергоринку, виконання на неналежному рівні заходів ліцензованої діяльності.
$T_{1t} = \frac{H_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн/МВт\cdotгод.} \quad (39)$	$T_{1t} = \frac{H_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн/МВт\cdotгод.} \quad (39)$	$T_{1t} = \frac{H_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн/МВт\cdotгод.} \quad (39)$	
де $T_{1t}$ - тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів	$T_{1t}$ - тариф на послуги з розподілу електричної енергії для	$T_{1t}$ - тариф на послуги з розподілу	

<p>та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги, грн/МВт·год;</p> <p><math>НД_{1г}^n</math> - прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) на розподіл електричної енергії на 1 класі напруги, тис. грн;</p> <p><math>W_{1г}^n</math> - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, МВт·год.</p>	<p>споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги, грн/МВт·год;</p> <p><math>НД_{1г}^n</math> - прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) на розподіл електричної енергії на 1 класі напруги, тис. грн;</p> <p><math>W_{1г}^n</math> - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік <math>W_{1г}^n</math> фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), МВт·год.</p>	<p>електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги, грн/МВт·год;</p> <p><math>НД_{1г}^n</math> - прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) на розподіл електричної енергії на 1 класі напруги, тис. грн;</p> <p><math>W_{1г}^n</math> прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких при визначенні на 2024 рік передбачити обмеження зниження обсягів розподілу <math>W_{1г}^n</math>, розрахованих відповідно до загального підходу, таким чином: на 1 класі напруги – зниження не більше 40% від обсягів, урахованих у діючому тарифі) МВт·год.</p>	
<p>Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.</p> <p>Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою</p> $W_{1г}^n = W_{c1}^n + W_{T1}^n, \text{ МВт·год.}$ <p><math>W_{c1}^n</math> - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної</p>	<p>Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.</p> <p>Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою</p> $W_{1г}^n = W_{c1}^n + W_{T1}^n, \text{ МВт·год.}$ <p><math>W_{c1}^n</math> - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про</p>	<p>Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.</p> <p>Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою</p> $W_{1г}^n = W_{c1}^n + W_{T1}^n, \text{ МВт·год.}$ <p><math>W_{c1}^n</math> прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання,</p>	<p>Споживання електроенергії на прифронтових територіях з початку військової агресії суттєво скоротилось. У разі застосування підходу, запропонованого проектом, ОСР будуть функціонувати в умовах суттєвого дефіциту, що може вплинути на інших учасників енергоринку, виконання на неналежному рівні заходів ліцензованої діяльності.</p>

енергії на 1 класі напруги, МВт·год;	встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік <del><math>W_{\text{ен}}^n</math> фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах</del> , МВт·год;	для яких <b>при визначенні <math>W_{\text{ен}}^n</math> на 2024 рік передбачити обмеження зниження <math>W_{\text{ен}}^n</math>, розрахованого відповідно до загального підходу, таким чином: на 1 класі напруги – зниження не більше 40% від обсягів, урахованих у діючому тарифі)</b> , МВт·год;	
$W_{\text{т1}}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою  $W_{\text{т1}}^n = \frac{W_{2\text{т}}^n}{1 - K_2} - W_{\text{ген 2-т}}^n, \text{ МВт}\cdot\text{год}, (41)$	$W_{\text{т1}}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою  $W_{\text{т1}}^n = \frac{W_{2\text{т}}^n}{1 - K_2} - W_{\text{ген 2-т}}^n, \text{ МВт}\cdot\text{год}, (41)$	Пропозиції відсутні	
$W_{2\text{т}}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги, МВт·год;	$W_{2\text{т}}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік <del><math>W_{2\text{т}}^n</math> фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах</del> ), МВт·год;	$W_{2\text{т}}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких <b>при визначенні прогнозованих обсягів розподілу на 2024 рік передбачити обмеження зниження обсягів розподілу <math>W_{2\text{т}}^n</math>, розрахованих відповідно до загального підходу, таким чином: на 2 класі напруги - зниження не більше 30% від обсягів, урахованих у діючому тарифі)</b> ), МВт·год;	Споживання електроенергії на прифронтових територіях з початку військової агресії суттєво скоротилось. У разі застосування підходу, запропонованого проектом, ОСР будуть функціонувати в умовах суттєвого дефіциту, що може вплинути на інших учасників енергоринку, виконання на належному рівні заходів ліцензованої діяльності.
$W_{\text{ген}}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t, МВт·год.	$W_{\text{ген}}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких	Пропозиції відсутні	

	на 2024 рік <i>W<sup>п</sup><sub>2024_1</sub></i> фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), МВт·год.		
--	--	--	--

10008 м.Житомир, вул. Косенка Віктора, 32/8  
телефон: (0412) 40-20-50  
факс: (0412) 40-20-44  
E-mail: kanc@co.ztoe.com.ua  
р/р UA553116470000026001300202876  
філія-Житомирське обласне управління  
АТ «Ощадбанк», МФО 311647  
Ідентифікаційний код 22048622



## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО"

27. 10. 2023 р. №05/ 25925

на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

Щодо надання пропозицій до  
проекту постанови, що має  
ознаки регуляторного акта

Національній комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг

03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

За результатами розгляду проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», надаємо пропозиції та зауваження, що наведені у таблиці, яка додається до листа.

### До листа додається:

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП».

З повагою,  
Голова Правління

Олексій ШЕКЕТА

вик. Харчук П.Л.  
0674147075



Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»:

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»:			
1	<p>Підпункт 1 пункту 1 Постанови НКРЕКП доповнити знаками, словами та цифрами такого змісту:</p> <p>«, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено у додатку до цієї постанови та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004;</p> <p>контролером або кінцевим</p>	<p>Підпункт 1 пункту 1 Постанови НКРЕКП доповнити знаками, словами та цифрами такого змісту:</p> <p>«, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено у додатку до цієї постанови та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004;</p> <p><del>контролером або кінцевим</del></p>	<p>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (далі АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», Товариство) засвідчує свою позицію, яка полягає у категоричному <b>не погодженні</b> із запропонованими змінами з огляду на цілу низку критичних причин, зокрема:</p> <p>1. На думку Товариства, створення для певних ОСР окремих умов здійснення діяльності з розподілу, які відрізняються від умов такої діяльності для решти ОСР України, призводить до <b>порушення принципу «недопущення дискримінації» та принципу «справедливості»</b>, передбачених підпунктами 5 та 10 пункту 1 статті 4 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».</p> <p>2. У наявних на сьогодні судових процесах, про які згадується у обґрунтуванні до проекту даного рішення, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» виступає лише <b>третьою стороною, до якої відсутні позовні вимоги та немає жодних претензій зі сторони позивача</b>, яким є Міністерство юстиції України. У обґрунтуванні до проекту зазначеного рішення справедливо зазначено, що <b>у відповідності до законодавства тарифи на послуги з розподілу електричної енергії встановлюються не для кінцевих бенефіціарних власників, а для забезпечення діяльності суб'єктів природних монополій</b> та мають враховувати покриття всіх необхідних витрат на здійснення ліцензованої діяльності природного монополіста. Більше того, згідно із наявних на сьогодні обмежень, Товариство не може здійснювати ряд фінансових операцій, в тому числі виплату дивідендів, що навіть технічно</p>



	<p>бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць;»</p>	<p><del>бенефіціарним — власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</del></p> <p><del>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць;»</del></p>	<p>унеможливиює здійснення нецільового використання коштів.</p> <p>3. Більше того, напрямки використання тарифного прибутку є чітко визначені нормативно – Постановами НКРЕКП від 26.07.2013 року №1029 та від 25.02.2022 року №332 передбачено, що <b>50% прибутку на РБА «стару» є джерелом інвестиційної програми, а решта 50%, що не є джерелом інвестиційної програми, спрямовувати, зокрема за такими напрямками:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- аварійний запас електроустаткування, будівельних конструкцій, матеріалів та обладнання;</li> <li>- аварійне відновлення електричних мереж;</li> <li>- покриття дефіциту коштів для фінансування пріоритетних операційних витрат;</li> <li>- забезпечення надання операторами систем розподілу послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж об'єктів замовників, які згідно з вимогами Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, надаються першочергово, невідкладно в пріоритетному порядку та безоплатно.</li> </ul> <p><b>Зазначене додатково підкреслює повну урегульованість зі сторони НКРЕКП питання використання коштів прибутку, в тому числі і в умовах дії воєнного стану та неможливості їх направлення на фінансування будь-яких інших видів витрат.</b></p> <p>4. Скасування норми доходу на РБА, що створена на дату переходу до стимулюючого регулювання <b>призведе до значного зменшення джерел фінансування інвестиційної програми Товариства</b> (на рівні близько 33%), що, в свою чергу, не дозволить забезпечити виконання встановлених параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання, призведе до погіршення стану електричних мереж, що суперечить цілям стимулюючого регулювання, призведе до неможливості повного виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ) та взагалі до <b>неможливості</b></p>
--	---	---	--



			<p>фінансування та виконання Плану розвитку Товариства, призведе до погіршення можливостей з підготовки електричних мереж до проходження осінньо-зимового періоду (ОЗП).</p> <p>5. У 2023 році, по причині відсутності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії Товариства, які були встановлені з 01.01.2023 року, <b><u>загальний дефіцит затвердженої НКРЕКП на 2023 рік структури відповідного тарифу становитиме 15,21%, що у грошовому вимірі складе близько 501 млн.грн.</u></b> При цьому фактично відшкодовані тарифом рівні операційних витрат, зокрема фонду оплати праці, будуть нижче рівня відповідних витрат тарифу як 2022 року, так і навіть 2021 року.</p> <p>Зазначимо, що за результатами 9 місяців діяльності, <b>загальні перевитрати фактично відшкодованої Товариству структури операційних витрат тарифу становили 176,8 млн.грн.</b> (в частині ОКВ 39,9 млн., ОНВ 13,1 млн. та купівлі ТВЕ 123,8 млн.), <b>при цьому відшкодована Товариству за 9 місяців вільна частина прибутку становила 109 млн.</b> Тобто в наших умовах, хоч рівня статті «Прибуток» недостатньо для повного покриття дефіциту коштів, проте наявність такої статті є вирішальним фактором у забезпеченні життєдіяльності Товариства, що є підприємством критичної інфраструктури.</p> <p>До кінця 2023 року ситуація буде лише погіршуватись, оскільки після збільшення верхніх цінових обмежень на РДН/ВДР та з наближенням зимових погодних умов, <b>ціни на електричну енергію будуть лише зростати, тарифи на послуги НЕК «УКРЕНЕРГО» не відшкодовуються тарифом на послуги з розподілу, зростання цін на основні матеріали, необхідні для проведення ремонтних та аварійно-відновлювальних робіт є більш ніж значним (зростання цін на опори становить 80-85%, на ізолятори в межах 300-500% на кабельно-провідникову продукцію близько 100%, на паливно-мастильні матеріали фактичні ціни перевищують ціни, що відшкодовані тарифом на 160-200%).</b></p> <p><b>Зазначене говорить про те, що в умовах значного зростання цін, спричиненого інфляційними процесами, а також, враховуючи невідповідність прогнозованих рівнів інфляції, що закладається при розрахунку тарифу фактичним рівням інфляції (різниця між якими</b></p>
--	--	--	---



			<p>наразі не компенсується ОСР), <u>лише наявність у структурі витрат статті «Прибуток» дозволяє забезпечити фінансування найнагальніших операційних видатків операторів системи розподілу в умовах дії воєнного стану та значного дефіциту фінансових ресурсів.</u></p> <p>6. Товариство, у відповідності до вимог чинного законодавства, проходить перевірки діяльності зі сторони НКРЕКП, остання з яких відбулась у червні-липні 2023 року та оформлена актом від 23.06.2023 року №286. Зазначеною перевіркою не виявлено жодних порушень ліцензійних умов щодо нецільового використання коштів, а також зафіксована сума недоотриманого доходу на рівні 199,45 млн.грн., що утворилась у зв'язку із невідповідністю діючої структури тарифу фактичним обсягам розподілу та витратам Товариства.</p> <p>Вважаємо, що наразі надважливим завданням як для ОСР, так і для НКРЕКП є створення необхідних умов для сталої роботи об'єктів критичної інфраструктури, враховуючи воєнний стан та проходження ОЗП. Будь-які докорінні зміни у зазначених умовах здатні становити загрозу для виконання вказаних задач. Разом з тим, вважаємо, що застосування запропонованих змін є можливим лише у випадку одночасного перегляду тарифу Товариства з метою забезпечення фінансування актуальної структури витрат (з урахуванням постійного перегляду структури у випадку зміни зовнішніх факторів, таких як рівні цін на електричну енергію на організованих сегментах ринку і т.д.), врахування результатів перевірки за 2021-2022 роки та відшкодуванню недоотриманих Товариством коштів структури тарифу 2023 року.</p>
<p align="center"><b>Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»:</b></p>			
1	<p>Пункт 5.2. Постанови НКРЕКП доповнити новим абзацом наступного змісту:</p> <p>5.2. Щороку за фактичними</p>	<p>Пункт 5.3. Постанови НКРЕКП доповнити новим абзацом наступного змісту:</p> <p>5.2. Щороку за фактичними</p>	<p>У 2023 році, у зв'язку із недофінансуванням Товариству структури тарифу на послуги з розподілу електричної енергії на відповідний рік, затвердженої НКРЕКП постановою від 21.12.2022 року №1797, по причині відсутності перегляду тарифів на послуги з розподілу</p>



	<p>даними базового року регуляторного періоду проводиться коригування необхідного доходу, яке враховує:</p> <p>фактичні обсяги виконання інвестиційної програми;</p> <p>фактичні значення параметрів розрахунку необхідного доходу;</p> <p>відповідність фактичної якості послуг ліцензіата індивідуальним цільовим показникам якості послуг;</p> <p>зміни в законодавстві в частині розміру ставок податків, зборів, обов'язкових платежів;</p> <p>зміну обсягів розподілу електричної енергії;</p> <p>зміну кількості умовних одиниць обладнання.</p>	<p>даними базового року регуляторного періоду проводиться коригування необхідного доходу, яке враховує:</p> <p>фактичні обсяги виконання інвестиційної програми;</p> <p>фактичні значення параметрів розрахунку необхідного доходу;</p> <p>відповідність фактичної якості послуг ліцензіата індивідуальним цільовим показникам якості послуг;</p> <p>зміни в законодавстві в частині розміру ставок податків, зборів, обов'язкових платежів;</p> <p>зміну обсягів розподілу електричної енергії;</p> <p>зміну кількості умовних одиниць обладнання;</p> <p><b>дефіцит коштів, зумовлений невідповідністю затвердженої структури тарифів рівню діючих тарифів на послуги з розподілу протягом базового року.</b></p>	<p>електричної енергії Товариства, які були встановлені з 01.01.2023 року, <b>загальний дефіцит відповідної структури на 2023 рік становитиме 15,21%, що у грошовому вимірі складе близько 501 млн.грн..</b> У сьогоdnішніх умовах зазначена сума є критичною для Товариства та створює катастрофічний дефіцит фінансових ресурсів.</p> <p>Пропонуємо розглянути та врахувати пропозицію щодо необхідності <b>відшкодування недофінансованої ліцензіату структури тарифу на послуги з розподілу електричної енергії за попередні роки при розрахунку прогнозованих витрат (прогнозованого необхідного доходу) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік t у показнику КД - коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) на рік t.</b></p>
2	<p>Пункт 5.3. Постанови НКРЕКП:</p> <p><b>відсутній</b></p>	<p>Пункт 5.3. Постанови НКРЕКП доповнити новим абзацом двадцять п'ятим наступного змісту:</p> <p><b>«У випадку наявності у Ліцензіата у базовому році дефіциту коштів, зумовленого невідповідністю затвердженої структури тарифів рівню діючих тарифів на послуги з розподілу, сума такого</b></p>	

	<p>дефіциту коштів включається до показника КДт при розрахунку прогнозованих витрат (прогнозованого необхідного доходу) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік t.</p> <p>Даний дефіцит коштів визначається як різниця між загальними витратами (необхідним доходом), що встановлений затвердженою НКРЕКП річною структурою тарифів на послуги з розподілу електричної енергії за базовий рік та загальними витратами (доходом) ліцензіата, які були відшкодовані Ліцензіату діючими рівнями тарифів на послуги з розподілу протягом базового року.</p>	
--	--	--

Голова Правління



Олексій ШЕКЕТА



ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»  
(ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»)

вул. Сталеварів, 14, м. Запоріжжя, 69035, тел. (061) 228-51-59  
E-mail: kanc@zoe.com.ua Web: http://www.zoe.com.ua Код ЄДРПОУ 00130926

26.10.2023 № 001-08/2210 На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

Національна комісія, що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики та комунальних  
послуг

Голові Комісії

Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

Щодо розгляду проекту постанови НКРЕКП  
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

ПАТ «Запоріжжяобленерго» розглянуло оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП  
проект, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких  
постанов НКРЕ та НКРЕКП» та надаємо свої зауваження і пропозиції.

Додаток:

Зауваження та пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго» до проекту постанови НКРЕКП «Про  
затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» на 5 арк.

З повагою,

Генеральний директор

Михайло ГАВРИЛОВ



Зауваження та пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго» до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»

№ з/п	Редакція постанови НКРЕКП	Пропозиції щодо внесення змін до постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<b>Постанова НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі — постанова № 1009)</b>			
1.	<p>Підпункт 1) та 2) пункту 1.</p> <p>1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), а також для на рівні:</p> <p>.....</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць, <b>крім ліцензіатів: перелік яких наведено у додатку до цієї постанови та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004; контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</b></p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць;»;</p>	<p>Пропонується підпункт 1) та 2) пункту 1 залишити в чинній редакції:</p> <p>1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:</p> <p>.....</p> <p>«1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць;</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0,03 відносних одиниць);»</p>	<p>Врахування у 2024 році регуляторної норми доходу на РБА «стару» на рівні 0 відносних одиниць <b>приведе до зменшення джерел фінансування</b> затвердженої НКРЕКП Інвестиційної програми на суму прибутку (обов'язкових реінвестицій), який буде визначений на нульовому рівні.</p> <p><b>Як наслідок, відсутність зазначеного джерела фінансування, унеможливилює врахування всіх необхідних заходів Інвестиційної програми, реалізація яких має забезпечити надійне електропостачання та знизити час знеструмлення побутових та юридичних споживачів м. Запоріжжя, в тому числі категорійних, в умовах військової агресії рф.</b></p> <p>Крім цього, постановою НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 (зі змінами) «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» визначено, що кошти від прибутку на РБА, що не є джерелом інвестиційної програми, спрямовувати, зокрема за такими напрямками:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- аварійний запас електроустаткування, будівельних конструкцій, матеріалів та обладнання;</li> <li>- аварійне відновлення електричних мереж;</li> <li>- покриття дефіциту коштів для фінансування пріоритетних операційних витрат;</li> <li>- забезпечення надання операторами систем розподілу послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж об'єктів замовників, які згідно з</li> </ul>

	<p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено у додатку до цієї постанови; контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць);</p>		<p>вимогами Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, надаються першочергово, невідкладно в пріоритетному порядку та безоплатно.</p> <p>Відповідно, врахування регуляторної норми доходу на РБА «стару» та РБА «нову» на рівні 0 відносних одиниць позбавляє товариство можливості фінансувати визначені пріоритетні напрямки господарської та інвестиційної діяльності.</p>
<p><b>Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (далі — постанова № 1175)</b></p>			
1.	<p>Глава 5 пункт 5.12.</p> <p>«Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою:</p> $A_t = A_t^{ст} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}, \text{ тис. грн,}$ <p>де <math>A_t^{ст}</math> - дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Ао), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо Ао перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то <math>A_t^{ст}</math> щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації <math>A_{t-1}^{ст}</math>, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня Ао (на 2023 та 2024 роки, амортизація на активи,</p>	<p>Пропонується пункт 5.12. залишити в чинній редакції:</p> <p>«Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою:</p> $A_t = A_t^{ст} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}, \text{ тис.}$ <p>де <math>A_t^{ст}</math> - дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Ао), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо Ао перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то <math>A_t^{ст}</math> щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня</p>	<p>Фіксування амортизації на «стару» та «нову» бази активів на рівні, врахованому в діючих тарифах, приводить до невідповідності між рівнем амортизації, врахованої в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та фактичним рівнем регуляторної амортизації. Також амортизація є основним джерелом фінансування Інвестиційної програми.</p> <p>Збільшення обсягів інвестиційної програми необхідно і для фінансування заходів з підвищення рівня надійності (у т.ч. відновлення електричних мереж) і для оновлення електричного обладнання (у зв'язку із вимушеним використанням під час здійснення аварійних відключень), закупівлю спецтранспорту та спецмеханізмів.</p>

створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A^{CT}$ ) не перевищує  $A_{t-1}$ , враховану в тарифах 2022 та 2023 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до постанови НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798 (далі – Постанова про встановлення параметрів регулювання), для яких на 2024 рік

амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ( $A^{CT}$ ) фіксується на рівні  $A_{t-1}^{CT}$ , врахованої в діючих тарифах);

$A_{t-1}^{нов 1}$  - амортизація у році  $t-1$  на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік амортизація у році  $t-1$  на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), тис. грн.

$A_{t-1}^{нов 2}$  - амортизація у році  $t-1$  на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік амортизація у році  $t-1$  на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), тис. грн.

$A_{t-1}^{нов 3}$  - амортизація у році  $t-1$  на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік амортизація у році  $t-1$  на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому у

амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації  $A_{t-1}$ , врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня  $A_0$  (на 2023 та 2024 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A_{t-1}$ ) не перевищує  $A_{t-1}$ , враховану в тарифах 2022 та 2023 років відповідно);

$A_{t-1}^{нов 1}$  - амортизація у році  $t-1$  на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку, тис. грн;

$A_{t-1}^{нов 2}$  - амортизація у році  $t-1$  на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку, тис. грн;

$A_{t-1}^{нов 3}$  - амортизація у році  $t-1$  на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку, тис. грн;

$A_{t-1}^{нов 4}$  - амортизація у році  $t-1$  на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку, тис. грн.

<p>діючих тарифах), тис. грн;  <math>A_{t-1}^{нов4}</math> амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з <u>додатком 12</u> до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), тис. грн.</p>		
<p>Глава 8 пункт 8.3.  8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> $T_{1t} = \frac{ND_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн/МВт·год.}$ <p><math>T_{1t}</math> - тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги, грн/МВт·год;  <math>ND_{1t}^n</math> - прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) на розподіл електричної енергії на 1 класі напруги, тис. грн;  <math>W_{1t}^n</math> - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік <math>W_{1t}^n</math> фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), МВт·год.</p> <p>Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.</p> <p>Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою</p> $W_{1t}^n = W_{c1}^n + W_{T1}^n, \text{ МВт·год.}$	<p>Пропонується пункт 8.3. залишити в чинній редакції:</p> <p>«8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> $T_{1t} = \frac{ND_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн/МВт·год.}$ <p><math>T_{1t}</math> - тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги, грн/МВт·год;  <math>ND_{1t}^n</math> - прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) на розподіл електричної енергії на 1 класі напруги, тис. грн;  <math>W_{1t}^n</math> - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, МВт·год.</p> <p>Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу</p>	<p><b>В зв'язку зі зменшенням фактичних обсягів розподілу електричної енергії проти врахованих в тарифах товариство щомісячно недотримує кошти на покриття витрат на здійснення ліцензованої діяльності.</b> Внаслідок того, що при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, обсяги розподілу електричної енергії залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах 2022 року, який сформований ще за фактом 2021 року, недоотримання необхідного доходу за 2022 рік становить <b>1 508 млн. грн</b>, за 2023 рік очікується на рівні <b>2 631 млн. грн</b>.</p> <p>Гострий дефіцит обігових коштів ставить під загрозу не тільки спроможність виконувати аварійно-відновлювальні роботи енергетичної інфраструктури, яка зазнає постійних руйнувань, внаслідок обстрілів з боку РФ, а і саму можливість здійснення компанією ліцензійної діяльності з надання послуг розподілу електричної енергії для споживачів Запорізької області.</p>



$W_{c1}^n$  - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік  $W_{c1}^n$  фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), МВт·год;

$W_{T1}^n$  - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою

$$W_{T1}^n = \frac{W_{2t}^n}{1 - K_2} - W_{ген 2\_t}^n, \text{ МВт·год,}$$

$W_{2t}^n$  - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік  $W_{2t}^n$  фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), МВт·год;

$W_{ген 2\_t}^n$  - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік  $t$  (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік  $W_{ген 2\_t}^n$  фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), МВт·год.

трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.

Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою

$$W_{1t}^n = W_{c1}^n + W_{T1}^n, \text{ МВт·год,}$$

$W_{c1}^n$  - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, МВт·год;

$W_{T1}^n$  - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою

$$W_{T1}^n = \frac{W_{2t}^n}{1 - K_2} - W_{ген 2\_t}^n, \text{ МВт·год,}$$

$W_{2t}^n$  - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги, МВт·год;

$W_{ген 2\_t}^n$  - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік  $t$ , МВт·год.

Генеральний директор

Михайло ГАВРИЛОВ



# ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО"

Студентський 6-р, 15, м. Кропивницький, 25015, (0522) 35 82 45, kanc@kiroe.com.ua, www.kiroe.com.ua, ЄДРПОУ 23226362

№ 4968/34 від 30.10.2023 р.

Національній комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг

*Щодо зауважень та пропозицій  
до проєкту рішення НКРЕКП*

ПрАТ "Кіровоградобленерго" надає зауваження та пропозиції до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (зміни до постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» та постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»), опублікованого на офіційному вебсайті НКРЕКП 19 жовтня 2023 року.

*Додаток: на 6 арк. в 1 прим.*

**В.о. Голови Правління**

**Анжела ДАНИЛЕНКО**

Лункан Ірина  
0522-35-82-40

## ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

### до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»

(зміни до постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» та постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»)

Постанова НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»		
Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
<p>1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), а також для на рівні:</p> <p>.....</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць, <b>крім ліцензіатів:</b></p> <p>перелік яких наведено у додатку до цієї постанови та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004;</p>	<p>1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), а також для на рівні:</p> <p>.....</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць, <b>крім ліцензіатів,</b></p> <p><b>перелік яких наведено у додатку до цієї постанови та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004,</b></p>	<p>Скасування норми доходу на РБА, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання призведе до зменшення джерел фінансування інвестиційної програми Товариства майже на третину (а саме на 32% або 121 952 тис. грн (без ПДВ)), що в свою чергу зумовить:</p> <p>– зменшення обсягів реалізації заходів передбачених "Планом заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення системи реєстрації відключень в електричних мережах 6-150 кВ)", повний комплекс виконання яких, згідно із пунктом 2 постанови НКРЕКП №1029 від 26.07.2013р. (зі змінами), необхідно виконати протягом першого регуляторного періоду (2021-2024 рік);</p> <p>– зменшення обсягів оновлення/нового будівництва елементів електричних мереж, що негативно вплине на можливість забезпечення нормативних значень показників якості та надійності надання послуг з розподілу електричної енергії, відтермінує реалізацію заходів із забезпечення дозволеної потужності у розмірі 5 кВт;</p> <p>– зменшення обсягів заходів, направлених на зменшення технологічних втрат електричної енергії;</p> <p>– невиконання заходів, передбачених програмою модернізації вузлів обліку електричної енергії;</p>

контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);

для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць»;»;

2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:

перелік яких наведено у додатку до цієї постанови;

контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);

для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць);

.....

для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць»;»;

2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів,

перелік яких наведено у додатку до цієї постанови, для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць);

.....

— неможливість відновлення/оновлення парку автотранспортної техніки (значна частина віддана на потреби ЗСУ, більше 60% всього парку складає техніка російського виробництва, яку на даний час неможливо відремонтувати, що позбавить Товариство рухомого складу спецмеханізмів та унеможливить оперативне усунення пошкоджень на елементах електричних мереж).

Крім того, дане рішення виключає можливість виконання вимоги підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП №1029 від 26.07.2013 року "при здійсненні діяльності з розподілу електричної енергії ліцензіат має забезпечувати щорічне інвестування в обсягах не менше ніж річна сума амортизації та доходу від плати за реактивну енергію та 50 відсотків від прибутку на регуляторну базу активів з розподілу електричної енергії, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, згідно з інвестиційною програмою, затвердженою, погодженою та схваленою відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року №955".

Відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 25.02.2022 року № 322 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» кошти від прибутку на РБА, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що не є джерелом ІП Товариство зобов'язане спрямовувати на поповнення аварійного запасу; аварійного відновлення електричних мереж; на покриття дефіциту коштів для фінансування пріоритетних операційних

витрат та на забезпечення надання послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж об'єктів замовників в період військового часу

Скасування норми доходу на РБА позбавить ПрАТ «Кіровоградобленерго» можливості вчасно та в повній мірі реагувати на виклики в надскладний період воєнного часу та унеможливить фінансування за рахунок вільної частини прибутку операційних витрат, що не покриваються структурою тарифу, таких як купівля ТВЕ, витрати на господарські потреби, витрати на ПММ та ін.

В обґрунтуваннях проекту змін до постанов НКРЕКП посиляється на рішення РНБОУ. Проте рішення РНБОУ про застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій) стосуються виключно вказаних в них окремих фізичних та юридичних осіб, серед яких відсутнє ПрАТ «Кіровоградобленерго». Крім того, Рішення РНБОУ визначають чіткий перелік видів обмежувальних заходів, який є вичерпним і не підлягає розширеному тлумаченню, що не передбачає застосування до Товариства такого економічного обмежувального заходу, як позбавлення регуляторної норми доходу.

На даний час, жоден з кінцевих бенефіціарних власників чи власників крупних пакетів акцій Товариства не визнаний у встановленому законом порядку винним у вчиненні протиправних діянь, і їх включення до санкційного списку не є безумовною підставою для вилучення грошових коштів у Товариства.

За результатами проведених в період з 2001 р. по 2023 р. перевірок діяльності Товариства жоден уповноважений державний орган не визнавав вчинені Товариством правочини такими, що суперечать інтересам України; майно Товариства

		<p>жодного разу не використовувалося з метою сприяння військовим діям чи матеріального забезпечення країни-агресора. За період АТО/ООС Товариство надало понад 1,7 млн. грн. допомоги, а від 24 лютого 2022 року, за період повномасштабної агресії росії проти України, Товариство направило допомоги Силам оборони України на суму понад 20 млн. грн.</p> <p>Прийняття Регулятором постанови в запропонованій (без урахування зауважень Товариства) редакції призведе до нівелювання норм Конституції та дискримінації окремих суб'єктів господарювання. Таке рішення неминуче поставить компанію у становище банкрута, що гарантовано призведе до неможливості забезпечити виробничу діяльність з розподілу електричної енергії на території Кіровоградської області.</p>
<p align="center"><b>Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»</b></p>		
<p><b>Глава 5</b></p> <p>.....</p> <p><b>пункт 5.2.</b></p> <p>5.2. Щороку за фактичними даними базового року регуляторного періоду проводиться коригування необхідного доходу, яке враховує:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>фактичні обсяги виконання інвестиційної програми;</li> <li>фактичні значення параметрів розрахунку необхідного доходу;</li> <li>відповідність фактичної якості послуг ліцензіата індивідуальним цільовим показникам якості послуг;</li> <li>зміни в законодавстві в частині розміру ставок податків, зборів, обов'язкових платежів;</li> </ul>	<p><b>Глава 5</b></p> <p>.....</p> <p><b>пункт 5.2.</b></p> <p>5.2. Щороку за фактичними даними базового року регуляторного періоду проводиться коригування необхідного доходу, яке враховує:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>фактичні обсяги виконання інвестиційної програми;</li> <li>фактичні значення параметрів розрахунку необхідного доходу;</li> <li>відповідність фактичної якості послуг ліцензіата індивідуальним цільовим показникам якості послуг;</li> <li>зміни в законодавстві в частині розміру ставок податків, зборів, обов'язкових платежів;</li> <li>зміну обсягів розподілу електричної енергії;</li> <li>зміну кількості умовних одиниць обладнання;</li> </ul>	<p>В умовах відсутності перегляду тарифів для ПрАТ «Кіровоградобленерго» протягом 2023 року та приведення їх до обґрунтованого річного рівня витрат у відповідності до затвердженої структури тарифів, недоотримання тарифного доходу у 2023 році складає майже 400 млн. грн. Товариство знаходиться в критичному фінансово-економічному становищі та не спроможне в повній мірі забезпечити фінансування поточної господарської діяльності, в тому числі заходів ІІІ 2023 року.</p> <p>Через недостатній рівень тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, і як наслідок, дефіцит обігових коштів, Товариство має значну кредиторську заборгованість перед НЕК «Укренерго». За 10 місяців 2023 року заборгованість складає більше ніж 230 млн.грн. Така ситуація впливає на збалансування ринку</p>

<p>зміну обсягів розподілу електричної енергії; зміну кількості умовних одиниць обладнання.</p>	<p><b>Дефіцит коштів, який утворився внаслідок невідповідності затвердженої структури тарифів рівню діючих тарифів на послуги з розподілу протягом базового року.</b></p>	<p>електричної енергії, призводить до циклічної заборгованості між учасниками ринку, та ставить під загрозу належне функціонування енергосистеми України.</p>
<p><b>Глава 5</b> ..... <b>пункт 5.3.</b> 5.3. Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік <math>t</math> розраховуються за формулою ..... <math>KД_t</math> - коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) на рік <math>t</math>, тис. грн.  У період дії в Україні воєнного стану у випадку неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та в разі відхилення обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів, показник <math>KД_t</math> може враховувати витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом. За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник <math>KД_t</math> може бути уточнено.</p>	<p><b>Глава 5</b> ..... <b>пункт 5.3.</b> 5.3. Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік <math>t</math> розраховуються за формулою ..... <math>KД_t</math> - коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) на рік <math>t</math>, тис. грн.  <u>Пункт 5.3 доповнити наступним абзацом:</u>  У випадку, якщо встановлений ліцензіату на базовий рік рівень тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не покриває загальні витрати (необхідний дохід), визначений затвердженою НКРЕКП річною структурою тарифів на послуги з розподілу електричної енергії за базовий рік, показник <math>KД_t</math> враховує таку різницю недоотриманих коштів ліцензіатом для покриття витрат, передбачених річною структурою тарифів.  Даний дефіцит коштів визначається як різниця між загальними витратами (необхідним доходом), що встановлений затвердженою річною структурою тарифів на послуги з розподілу електричної енергії за базовий рік та загальними витратами (доходом) ліцензіата, які покрили діючі тарифів на послуги з розподілу протягом базового року (добуток діючих рівнів</p>	<p>ПрАТ «Кіровоградобленерго» пропонує врахувати в Порядку 1175 опцію повернення ліцензіату суми недоотриманого доходу у зв'язку з невідповідністю тарифів на послуги з розподілу електричної енергії затвердженій структурі витрат.  Наголошуємо на необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та приведення їх до обґрунтованого рівня витрат з метою повернення недоотриманих компанією коштів за попередні періоди для забезпечення повноцінного фінансування виробничої діяльності Товариства.</p>

**тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на обсяги розподілу електричної енергії ліцензіата, ураховані в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії).**

У період дії в Україні воєнного стану у випадку неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та в разі відхилення обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів, показник КДт може враховувати витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом.

За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник КДт може бути уточнено.

**В.о. Голови Правління**



**Анжела ДАНИЛЕНКО**





**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**

вул. Князя Володимира, 71  
м. Рівне Рівненська обл. 33013  
тел. : (+380 362) 694-298  
моб.: (067) 620-44-11, (050) 490-44-11  
факс: (+380 362) 694-211, 694-247  
E-mail: [INFO@ROE.VSEI.UA](mailto:INFO@ROE.VSEI.UA)

Р/рахунок UA053333680000026007300024435 Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 05424874

27.10.2023 № 46-08/7760

На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_.

**Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

*Зауваження та пропозиції до зміни  
параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк  
дії, для цілей стимулюючого регулювання*

ПрАТ «Рівнеобленерго» (далі – Товариство) надає зауваження та пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, - проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (зміни до постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» та постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»), оприлюдненого на офіційному вебсайті НКРЕКП 19 жовтня 2023 року.

Запропоновані зауваження та пропозиції викладені в Додатку 1 до листа.

Додатки до листа: в 1 примірнику на \_\_\_\_ аркушах.

**Директор фінансовий  
ПрАТ «Рівнеобленерго»**

**Роман ПОМАДОВСЬКИЙ**

Вик.Ірина ЛЕВИЦЬКА-КИЛИМЧУК  
(0362)694-226



## ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»

(зміни до постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» та постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»)

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1	2	3
<b>Постанова НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»</b>		
<p>1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), а також для на рівні:</p> <p>.....</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p><b>перелік яких наведено у додатку до цієї постанови та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004;</b></p>	<p>1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), а також для на рівні:</p> <p>.....</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p><b>перелік яких наведено у додатку до цієї постанови та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004.</b></p>	<p>Скасування норми доходу на РБА, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання призведе до <b><u>стрімкого зменшення джерел фінансування інвестиційної програми</u></b> Товариства (а саме на 38% або 112 884 тис.грн (без ПДВ)), що в свою чергу зумовить <b><u>погіршення стану електромереж, неможливість завершення підготовки до ОЗП, невиконання заходів, передбачених програмою модернізації вузлів обліку електричної енергії, збільшення втрат електроенергії в мережах Товариства, неможливість виконання програми підвищення достовірності даних, а саме побудови та впровадження системи автоматичної фіксації перерв в електропостачанні.</u></b></p> <p>Тобто таке рішення НКРЕКП не тільки не сприяє підвищенню надійності і якості електропостачання, а несе пряму загрозу виконанню такої задачі ОСР та суперечить нормам законодавства в частині обов'язку</p>



<p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць»;»;</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено у додатку до цієї постанови; контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць);</p>	<p><del>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</del></p> <p><del>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць»;»;</del></p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p><del>перелік яких наведено у додатку до цієї постанови; контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</del></p> <p><del>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць);</del></p>	<p>Регулятора забезпечувати енергетичну безпеку.</p> <p>Звертаємо увагу, що <u>напрямки використання коштів від прибутку на регуляторну базу активів, що не є джерелом інвестиційної програми чітко встановлені НКРЕКП Постановою від 25.02.2022 № 332, і</u> <b>ПрАТ «Рівнеобленерго» не має права і не використовує його на інші цілі</b>, крім поповнення аварійного запасу, аварійного відновлення електричних мереж; покриття дефіциту коштів для фінансування пріоритетних операційних витрат, забезпечення надання послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж в період військового часу.</p> <p>Також наголошуємо, що скасування норми доходу на РБА «нову» та РБА «стару» знівелює можливість реагувати на ймовірні виклики в надскладний період воєнного часу та <u>унеможливить фінансування за рахунок вільної частини прибутку операційних витрат, що не покриваються у повній мірі структурою тарифу (ціна на електроенергію для покриття ТВЕ та господарських потреб, ціни на ПММ тощо).</u></p> <p>В ході поточних судових засідань компанія ПрАТ «Рівнеобленерго» виступає третьою стороною до якої немає позовних вимог і жодних претензій зі сторони позивача (Міністерства юстиції), про що неодноразово наголошувалося.</p>
--	--	---



Більше того, дане рішення щодо скасування норми доходу на РБА призведе до невиконання затвердженого Плану перспективного розвитку оператора системи розподілу, та як наслідок - неможливості забезпечення належного контролю та фіксації за показником якості електропостачання SAIDI в автоматичному режимі на базі побудованої системи SCADA (OMS, DMS модулі).

Попереду складний та непередбачуваний осінньо-зимовий період 2023-2024 воєнного часу, і з досвіду попереднього року, як операторам системи розподілу, так і Регулятору, потрібно в будь-що забезпечити необхідні умови для сталої роботи об'єктів критичної інфраструктури у воєнний час.

Тому, ПрАТ «Рівнеобленерго» акцентує увагу членів Комісії на критичних наслідках прийняття таких змін щодо скасування норми доходу на регуляторну базу активів для ліцензованої діяльності об'єкта критичної інфраструктури Рівненської області, і наголошує, про необхідність перегляду тарифів на послуги з розподілу (тобто приведення їх до визначеного річною структурою рівня тарифів) з метою забезпечення фінансування актуальної структури витрат і повернення недоотриманих компанією коштів за попередні періоди.

**Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»**

<p><b>Глава 5</b> .....</p> <p><b>пункт 5.2.</b></p> <p>5.2. Щороку за фактичними даними базового року регуляторного періоду проводиться коригування необхідного доходу, яке враховує:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>фактичні обсяги виконання інвестиційної програми;</li> <li>фактичні значення параметрів розрахунку необхідного доходу;</li> <li>відповідність фактичної якості послуг ліцензіата індивідуальним цільовим показникам якості послуг;</li> <li>зміни в законодавстві в частині розміру ставок податків, зборів, обов'язкових платежів;</li> <li>зміну обсягів розподілу електричної енергії;</li> <li>зміну кількості умовних одиниць обладнання.</li> </ul>	<p><b>Глава 5</b> .....</p> <p><b>пункт 5.2.</b></p> <p>5.2. Щороку за фактичними даними базового року регуляторного періоду проводиться коригування необхідного доходу, яке враховує:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>фактичні обсяги виконання інвестиційної програми;</li> <li>фактичні значення параметрів розрахунку необхідного доходу;</li> <li>відповідність фактичної якості послуг ліцензіата індивідуальним цільовим показникам якості послуг;</li> <li>зміни в законодавстві в частині розміру ставок податків, зборів, обов'язкових платежів;</li> <li>зміну обсягів розподілу електричної енергії;</li> <li>зміну кількості умовних одиниць обладнання;</li> </ul> <p><b>Дефіцит коштів зумовлений невідповідністю затвердженої структури тарифів рівню діючих тарифів на послуги з розподілу протягом базового року.</b></p>	<p>У 2023 році тарифи на послуги з розподілу електроенергії з 01 січня 2023 року встановлювалися з умовою поетапного підвищення протягом року. Відповідні рішення НКРЕКП щодо <i>поетапного підвищення тарифів</i> було прийнято з 1 січня 2023 року, та окремим ліцензіатам протягом року, однак для <u>ПрАТ «Рівнеобленерго» на засіданнях Комісії від 23.05.2023 року, 28.06.2023 та 21.07.2023 року перегляд тарифів було відкладено і відбулося їх перезатвердження з 01 серпня 2023 року на діючому рівні без вказання строку дії.</u></p> <p>В умовах відсутності перегляду тарифів та приведення їх до річного розрахункового рівня (згідно рішення, прийнятого на засіданні НКРЕКП 21.12.2023 року, протокол засідання №78) ПрАТ «Рівнеобленерго» знаходиться у дискримінаційному положенні по відношенню до інших ОСР, яким надана змога фінансувати витрати, передбачені встановленими на 2023 рік структурами тарифів, а Товариство позбавлене фінансової можливості.</p> <p>Тому, ПрАТ «Рівнеобленерго» звертається з пропозицією передбачити в Порядку №1175 зміни, згідно яких в структуру тарифів на прогностичний рік буде враховано компенсацію ліцензіату дефіциту коштів в базовому році зумовленого недостатнім рівнем тарифу на послуги з розподілу електроенергії.</p>
---	--	---



<p><b>Глава 5</b> .....</p> <p><b>пункт 5.3.</b> 5.3. Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік <math>t</math> розраховуються за формулою .....</p> <p><math>KД_t</math>- коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) на рік <math>t</math>, тис. грн.</p> <p>У період дії в Україні воєнного стану у випадку неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та в разі відхилення обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів, показник <math>KД_t</math> може враховувати витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом.</p> <p>За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник <math>KД_t</math> може бути уточнено.</p>	<p><b>Глава 5</b> .....</p> <p><b>пункт 5.3.</b> 5.3. Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік <math>t</math> розраховуються за формулою .....</p> <p><math>KД_t</math>- коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) на рік <math>t</math>, тис. грн.</p> <p><u>Пункт 5.3 доповнити наступним абзацом:</u></p> <p>У випадку, якщо встановлений ліцензіату на базовий рік рівень тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не покриває загальні витрати (необхідний дохід), визначений затвердженою НКРЕКП річною структурою тарифів на послуги з розподілу електричної енергії за базовий рік, показник <math>KД_t</math> враховує таку різницю недоотриманих коштів ліцензіатом для покриття витрат, передбачених річною структурою тарифів.</p> <p>Даний дефіцит коштів визначається розрахунковим шляхом як різниця між загальними витратами (необхідним доходом), що встановлений затвердженою річною структурою тарифів на послуги з розподілу електричної енергії за базовий рік та загальними витратами (доходом) ліцензіата, які покрили діючі рівні тарифів на послуги з розподілу протягом базового року (добуток діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на обсяги розподілу електричної енергії ліцензіата, ураховані в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії).</p>	<p>У 2023 році для ПрАТ «Рівнеобленерго», на відміну від інших ліцензіатів з розподілу електроенергії, перегляд тарифів з II та II кварталу було відкладено і діючий рівень тарифів 2023 року відповідає першому з трьох запланованих етапів підняття.</p> <p>Відповідно до такого рішення Комісії Товариство знаходиться в кризовій фінансовій ситуації та з обмеженими фінансовими ресурсами - <b>дефіцит коштів</b> (не покриття фактичного рівня витрат, затверджених постановою НКРЕКП № 1807 від 21.12.2022, діючим тарифом на послуги з розподілу) ліцензованої діяльності ПрАТ «Рівнеобленерго» складає <b>408 569 тис.грн</b> від загальної суми запланованих прогнозних (тарифних) витрат на 2023 рік.</p> <p>Тому, ПрАТ «Рівнеобленерго» звертається з пропозицією передбачити в Порядку №1175 зміни, згідно яких в структуру тарифів на прогнозний рік буде враховано компенсацію ліцензіату дефіциту коштів в базовому році зумовленого недостатнім рівнем тарифу на послуги з розподілу електроенергії.</p>
--	--	---

	<p>У період дії в Україні воєнного стану у випадку неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та в разі відхилення обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів, показник КДт може враховувати витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом.</p> <p>За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник КДт може бути уточнено.</p>	
--	---	--

«27» 10 2023 року

(підпис)

Роман ПОМАДОВСЬКИЙ  
(прізвище, ім'я та по батькові)





**Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг**

03057, вул. Сім'ї Бродських, буд. 19, м. Київ

**Зауваження та пропозиції  
до проекту рішення НКРЕКП,  
що має ознаки регуляторного акта**

У відповідності до п. 3.2 Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, (далі – НКРЕКП, Регулятор), від 30.06.2017 № 866, та Повідомлення про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП", розміщеного на офіційному порталі Регулятора за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-zmini-do-deyakih-postanov-nkre-ta-nkrekp-pro-vstanovlennya-parametriv-regulyuvannya-shcho-mayut-dovgostrokovij-strok-diyi>, АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО" надає свої зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП", який разом з аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею оприлюднені з метою отримання зауважень та пропозицій шляхом розміщення на офіційному порталі Регулятора.

Зауваження та пропозиції надаються в частині внесення змін до постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 "Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання" (далі – Постанова № 1009):

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 "Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання" такі зміни: 1) у пункті 1: підпункт 1 викласти в такій редакції: "1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка	1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 "Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання" такі зміни: 1) у пункті 1: підпункт 1 викласти в такій редакції: "1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка	Частково погоджуючись із наведеним Регулятором обґрунтуванням необхідності внесення змін до Постанови № 1009, АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО" визнає очевидність того, що внаслідок окупації Російською Федерацією деяких територій України операторам системи розподілу електричної енергії (далі – ОСР) на сьогодні неможливо спрогнозувати кількість та обсяги аварійно-відновлюваних робіт внаслідок бойових дій, об'єктивно спрогнозувати витрати матеріальних і



<p>створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів: перелік яких наведено у додатку до цієї постанови та частина основних фондів яких знаходиться на території, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004; контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції); для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць;";</p> <p>підпункт 2 викласти в такій редакції:</p> <p>"2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів: перелік яких наведено у додатку до цієї постанови; контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції); для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць);";</p> <p>2) доповнити додатком, що додається.</p>	<p>створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів: перелік яких наведено у додатку до цієї постанови та частина основних фондів яких знаходиться на тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004; контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції); для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць;";</p> <p>підпункт 2 викласти в такій редакції:</p> <p>"2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів: перелік яких наведено у додатку до цієї постанови; контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції); для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць);";</p> <p>2) доповнити додатком, що додається.</p>	<p>трудовах ресурсів, обсяги розподілу електроенергії та очікувані обсяги споживання електроенергії. Крім того, очевидним є те, що на окупованих територіях відсутні можливості для збору інформації комерційного обліку електроенергії та складання фізичних балансів, як фактичних, так і прогнозних тощо.</p> <p>Разом з тим, слід вказати, що жодна з територіальних громад Сумської області, на території якої здійснює діяльність з розподілу електроенергії АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО", не окупована.</p> <p>Водночас, деякі територіальні громади Сумської області включені до Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22.12.2022 № 309 (далі - Перелік).</p> <p>Проте, АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО" на територіях, включених до Переліку, має повну можливість прогнозувати кількість та обсяги аварійно-відновлюваних робіт внаслідок бойових дій, витрати матеріальних і трудових ресурсів, обсяги розподілу електроенергії та очікувані обсяги споживання електроенергії, збирати інформацію щодо комерційного обліку електроенергії та складання фізичних балансів, як фактичних, так і прогнозних тощо.</p> <p>З початку війни і по сьогоднішній день АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО" здійснювало та здійснює таке прогнозування та збір відповідної інформації.</p> <p>Водночас запропонований Регулятором проект змін до Постанови № 1009 допускає те, що лише формальне знаходження частини основних фондів на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії та які включені до Переліку, є безумовною підставою для віднесення ОСР, зокрема АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО", до ліцензіатів, перелік яких буде наведено у додатку до цієї постанови, і встановлення такому ОСР регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році на рівні 0 відносних одиниць.</p> <p>Запропонований Регулятором проект змін до Постанови № 1009 не враховує реальні можливості АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО" щодо вищевказаного прогнозування та збору</p>
---	---	--



		<p>відповідної інформації стосовно включених до Переліку територій Сумської області.</p> <p>Відтак, у разі прийняття змін до Постанови № 1009 в редакції запропонованого Регулятором проекту та віднесення АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО" до ліцензіатів, перелік яких буде наведено у додатку до цієї постанови, і встановлення регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році на рівні 0 відносних одиниць, без урахування зазначених вище обставин, призведе до погіршення фінансового становища АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО", що в свою чергу ускладнить проведення аварійно-відновлюваних робіт на об'єктах електроенергетики внаслідок бойових дій.</p> <p>На думку АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО", проект змін до Постанови № 1009, запропонований Регулятором, повинен враховувати факт забезпечення контролю зі сторони ОСР над активами, що розташовані на територіях, включених до Переліку. Отже, у проекті Регулятора, а саме, в частині внесення змін до абз. 2 пп. 1 п. 1 Постанови № 1009 для визначення підстав встановлення ОСР регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році на рівні 0 відносних одиниць, АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО" пропонує залишити лише умову щодо знаходження частини основних фондів на тимчасово окупованих Російською Федерацією територіях, оскільки в такому випадку контроль цієї частини активів ОСР об'єктивно втрачений повністю, і зв'язку з чим неможливо здійснювати вищевказане прогнозування та збір відповідної інформації.</p> <p>В іншому випадку, у разі прийняття запропонованої Регулятором редакції змін до абз. 2 пп. 1 п. 1 Постанови № 1009, буде порушене право ОСР, зокрема АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО", на отримання тарифу, що забезпечує покриття економічно обґрунтованих витрат на здійснення діяльності та отримання прибутку, оскільки ч. 2 ст. 3 Закону України "Про ринок електричної енергії" передбачено, що функціонування ринку електричної енергії здійснюється на принципах, зокрема: недискримінаційного ціно-</p>
--	--	---

		<p>та тарифоутворення, що відображає економічно обґрунтовані витрати. Ч. 2 ст. 7 Закону України "Про ринок електричної енергії" встановлено, що ціни та тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути: 1) недискримінаційними; 2) прозорими; 3) встановленими з урахуванням вимог цілісності ОЕС України, економічно обґрунтованих та прозорих витрат відповідного учасника ринку електричної енергії та належного рівня норми прибутку. Відповідно до ч. 3 ст. 7 Закону України "Про ринок електричної енергії", ціни та тарифи на ринку електричної енергії, що підлягають державному регулюванню, та методики (порядки) їх формування повинні, зокрема: створювати економічні стимули для здійснення інвестицій та підтримання у належному стані системи передачі та систем розподілу, а згідно п. 1.2 гл. 1 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, тариф на послуги з розподілу електричної енергії - розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу розподілу електричної енергії електричними мережами визначеної якості, що забезпечує відшкодування ліцензіату обґрунтованих витрат на здійснення діяльності, а також отримання прибутку.</p>
--	--	---

Т.в.о. Голови Правління

Борис ПОПОВ

Фінансовий директор

Сергій ЛЯХОВКА

**Акціонерне товариство  
«ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»**

вул. Георгія Тарасенка, буд. 149,  
м. Харків, Україна, 61037  
тел. (057) 740-15-89  
www.oblenergo.kharkov.ua  
код ЄДРПОУ: 00131954



26.10.2023 № 01-25/6621

На № \_\_\_\_\_

Голові Національної комісії, що  
здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
Ущатовському К.В.  
вул. Смоленська, буд. 19,  
м. Київ, 03057

Щодо надання пропозицій

Шановний Костянтині Валерійовичу!

Надаємо пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (зміни до постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» та постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії») за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 р. № 866.

Додаток: на 7 арк. у 1 прим.

З повагою  
В.о. генерального директора

К.О. Логвиненко

Павленко М.В.  
(057) 342-35-34



# ПРОПОЗИЦІЇ АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»

до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Наші пропозиції	Обґрунтування
<i>Постанова НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»</i>		
<p>1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), а також для на рівні:</p> <p>.....</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено у додатку до цієї постанови та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких</p>	Залишити в чинній редакції.	<p>Стимулююче регулювання, яке передбачає тарифоутворення на основі довгострокового регулювання тарифів, спрямованого на залучення інвестицій для будівництва та модернізації інфраструктури електричних мереж, а регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання. Запропонований НКРЕКП підхід до деяких ОСР призведе до погіршення і так вкрай складного фінансового стану ОСР (згідно Переліку*) і суттєво зменшить можливість дотримання основних принципів стимулюючого регулювання.</p> <p>Протягом 2022 року і 9 місяців 2023 року прифронтові ОСР отримали значні збитки (недоотриманий дохід від зниження обсягів, збільшення витрат на закупівлю електроенергії з метою компенсації ТВЕ) через військову агресію з боку рф. Наслідком недоотриманого доходу стало неможливість здійснювати свої фінансові зобов'язання перед ПрАТ «НЕК «Укренерго» та збільшення заборгованості за послуги з передачі електроенергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та врегулювання небалансів.</p> <p>Так прибуток від регуляторної бази активів був спрямований на покриття</p>



<p>застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції); для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць;»;</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів: перелік яких наведено у додатку до цієї постанови; контролером - або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції); для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць);</p>	<p>Залишити в чинній редакції.</p>	<p>«касового розриву», виплату заробітної плати працівникам товариства і головне – аварійно відновлювальні роботи пошкодженого/зруйнованого енергетичного обладнання. Зазначені пріоритетні витрати надали можливість виконувати основну задачу ОСР – забезпечення електроживлення споживачів України.</p> <p>Таким чином, звертаємось до Комісії з проханням врахувати зазначені вище обставини, та залишити запропоновані до змін пункти Постанови № 1009 в чинній редакції.</p>
<p>Додаток до постанови НКРЕ 23 липня 2013 року № 1009</p> <p><b>ПЕРЕЛІК ЛІЦЕНЗІАТІВ*</b></p> <p>*Перелік ліцензіатів (прифронтових ОСР) буде сформовано перед прийняттям рішення з урахуванням актуальної інформації.</p>	<p>Видалити. Залишити в чинній редакції.</p>	

**Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»**

**Глава 5**

**пункт 5.12.**

$A_t^{ст}$  - дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A_0$ ), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо  $A_0$  перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то  $A_t^{ст}$  щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації  $A_{t-1}^{ст}$ , врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня  $A_0$  (на **2023 та 2024 роки**, амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A_t^{ст}$ ) не перевищує  $A_{t-1}^{ст}$ , враховану в тарифах **2022 та 2023 років відповідно**, крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до постанови НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798 (далі – Постанова про встановлення параметрів регулювання), для яких на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу



до стимулюючого регулювання, ( $A_{t-1}^{ст}$ ) фіксується на рівні  $A_{t-1}^{ст}$ , врахованої в діючих тарифах);

$A_{t-1}^{нов 1}$  - амортизація у році  $t-1$  на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік амортизація у році  $t-1$  на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), тис. грн.

$A_{t-1}^{нов 2}$  - амортизація у році  $t-1$  на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік амортизація у році  $t-1$  на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), тис. грн.

$A_{t-1}^{нов 3}$  - амортизація у році  $t-1$  на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього

$A_{t-1}^{нов 1}$  - амортизація у році  $t-1$  на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік амортизація у році  $t-1$  на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), тис. грн.

$A_{t-1}^{нов 2}$  - амортизація у році  $t-1$  на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік амортизація у році  $t-1$  на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), тис. грн.

$A_{t-1}^{нов 3}$  - амортизація у році  $t-1$  на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено

Стимулююче регулювання, яке передбачає тарифоутворення на основі довгострокового регулювання тарифів, спрямованого на залучення інвестицій для будівництва та модернізації інфраструктури електричних мереж, а регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання. Запропонований НКРЕКП підхід до деяких ОСР призведе до погіршення і так вкрай складного фінансового стану ОСР (згідно Переліку\*) і суттєво зменшить можливість дотримання основних принципів стимулюючого регулювання.

<p>Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), тис. грн;</p> <p><math>A_{t-1}^{нов 4}</math> амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), тис. грн.</p>	<p><del>у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), тис. грн;</del></p> <p><math>A_{t-1}^{нов 4}</math> амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку <del>(крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), тис. грн.</del></p>	
<p>8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> $T_{1t} = \frac{H_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн/МВт\cdotгод,} \quad (39)$	<p>Залишити в чинній редакції.</p>	



$T_{1r}$  - тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги, грн/МВт·год;

$НД_1$  - прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) на розподіл електричної енергії на 1 класі напруги, тис. грн;

$W_{1r}^n$  - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік  $W_{1r}^n$  фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), МВт·год.

Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.

Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою

$$W_{1r}^n = W_{c1}^n + W_{T1}^n, \text{ МВт·год.} \quad (40)$$

$W_{c1}^n$  - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення

$W_{1r}^n$  - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік  $W_{1r}^n$  фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), МВт·год.

$W_{c1}^n$  - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення

Як уже зазначалось вище внаслідок збройної агресії з боку рф значно зменшились обсяги розподіленої електроенергії і даний факт привів до суттєвих збитків деяких ОСР і неможливості забезпечити виконання своїх зобов'язань, у тому числі і перед ПрАТ «НЕК «Укренерго». Таким чином, просимо у такі важкі часи дати можливість ОСР (згідно Переліку\*) через джерела ПП відновити пошкоджене енергетичне обладнання, мережі і уникнути збільшення суми недоотриманого доходу від обсягів та накопичення кредиторської заборгованості.

Через врахування НКРЕКП обсягів розподіленої електроенергії в тарифах на 2023 рік із застосуванням обмежень на їх зниження проти запропонованих товариством (на 1 класі напруги – до 40 %, на 2-му – до 30 %) АТ «Харківобленерго» за 9 місяців 2023 року вже недоотримано доходу у розмірі 675,6 млн. грн., що складає 11,7 % від загальної суми необхідного доходу, затвердженого в тарифі.



параметрів регулювання, для яких на 2024 рік  $W_{e1}^n$  фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), МВт·год;

$W_{T1}^n$  - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою

$$W_{T1}^n = \frac{W_{2t}^n}{1 - K_2} - W_{ген 2\_t}^n, \text{ МВт·год,} \quad (41)$$

$W_{2t}^n$  - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів

регулювання, для яких на 2024 рік  $W_{2t}^n$  фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), МВт·год;

~~параметрів регулювання, для яких на 2024 рік  $W_{e1}^n$  фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), МВт·год;~~

~~$W_{2t}^n$  - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів~~

~~регулювання, для яких на 2024 рік  $W_{2t}^n$  фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах), МВт·год;~~

"26" жовтня 2023 року

  
(підпис)

В.М. Кондратішко  
(прізвище, ім'я та по батькові)





ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО

## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО”

58008 м. Чернівці вул. Прутська 23-а. Тел 52-42-45 факс 55-37-53 E-mail kanc@oe.cv.ua  
Код ЄДРПОУ: 00130760

27.10.2023р № 19/1-02/3529

Голові  
Національній комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг  
Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

Заперечення та пропозиції до  
проекту постанови НКРЕКП  
«Про затвердження змін до  
деяких постанов НКРЕ та  
НКРЕКП»

**Шановний Костянтіне Валерійовичу!**

АТ «Чернівціобленерго» засвідчує Вам свою повагу та звертається щодо наступного.

Товариство вкрай стурбоване опублікованим на сайті НКРЕКП проектом постанови «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», зокрема, щодо внесення змін до постанови НКРЕКП від 23 липня 2013 року №1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», та встановлення для ряду ОСР, в тому числі і для АТ «Чернівціобленерго» норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році на рівні 0 відносних одиниць, а також, норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році на рівні 0 відносних одиниць.

На сьогоднішній день, в умовах наближення ОЗП, на превеликий жаль доводиться констатувати надскладну ситуацію, у якій опинилося АТ «Чернівціобленерго» внаслідок того, що не переглянуті тарифи і річна затверджена НКРЕКП структура тарифу не виконується, прибутку як такого Товариство вже не має, оскільки наразі тарифом не покриваються навіть операційні витрати, не кажучи про витрати на інвестиції. Це при тому, що напрямки використання прибутку чітко встановлені НКРЕКП, а саме 50 % від прибутку на регуляторну базу активів з розподілу електричної енергії, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання спрямовані на фінансування інвестиційної програми і ОСР, в період військового часу, не мають права його використовувати на інші цілі.

Встановлення норми доходу на стару і нову бази на нульовому рівні вплине на розмір інвестиційної програми та поверне їй рівень 2018 року, що унеможливить розвиток мереж та їх реконструкцію.



Такий різний підхід Регулятора ставить АТ «Чернівціобленерго» в нерівні умови з іншими ОСР, що суперечить основним принципам діяльності НКРЕКП, а саме, принципу недопущення дискримінації.

Затверджені Товариству з 01.01.2023 року тарифи на розподіл електричної енергії є дефіцитними та не покривають витрати затвердженої структури тарифів на 2023 рік, а при збереженні такого рівня тарифів до кінця року, невідшкодованими тарифом залишаться витрати на загальну суму 286 444 тис.грн. (без ПДВ), або 15% від затвердженої структури тарифів.

Дефіцит обігових коштів впливає на можливості Товариства здійснювати господарську діяльність, підтримувати в належному стані мережі та вжити необхідні заходи по підготовці до ОЗП, закупівлю ПММ наслідком чого може бути невчасне відновлення електропостачання в зимовий період, а також виплату заробітної плати тощо. Зазначені фактори призводять до неналежне виконання Товариством своїх зобов'язань, що у свою чергу може призвести до соціального вибуху, порушення безпеки та обороноздатності нашої країни.

В тарифі на 2023 рік, не враховано підвищення граничних цін на РДН/ВДР та балансуючому ринку з 01.07.2023 року. Так, фактична ціна купівлі втрат за липень – вересень 2023 року збільшилась на 25% порівняно з ціною втрат закладеною в структурі тарифів, а співвідношення вартості купованої електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат на її розподіл до загального нарахування за послугу розподілу, на даний момент, складає 55-60 %.

Додаткові витрати Товариства за рахунок підвищення ціни на РДН/ВДР за липень – вересень 2023 року, склали 29 973,7 тис.грн. без ПДВ, а саме:

липень 5 324,1 тис.грн. без ПДВ, ріст ціни склав - 11%;

серпень 13 874,6 тис.грн. без ПДВ, ріст ціни склав - 29%;

вересень 10 775,0 тис.грн. без ПДВ, ріст ціни склав - 23%.

Таким чином, більша частина вартості товарної продукції з розподілу електричної енергії спрямовується Товариством виключно на купівлю електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат на її розподіл.

В діючих тарифах АТ «Чернівціобленерго» на розподіл не враховано поетапне підвищення тарифів НЕК «Укренерго» на передачу електричної енергії та на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління, що на сьогоднішній день призвело до неможливості здійснення Товариством повних та своєчасних розрахунків з НЕК «Укренерго» та стало причиною утворення заборгованості, яка на сьогоднішній день складає більше 192 591 тис.грн. (з ПДВ), а при відсутності обігових коштів в зимовий період, зазначена заборгованість тільки зростатиме.

На сьогоднішній день дефіцит кадрів в АТ «Чернівціобленерго» є критичним, оскільки Товариство не може забезпечити належну оплату праці персоналу через дію економічно необґрунтованого тарифу. Так, діючим тарифом забезпечено фінансування витрат на оплату праці в сумі 349 785 тис.грн, що на 61 521 тис.грн. менше затвердженої структури тарифів.

Також варто зауважити, АТ «Чернівціобленерго» регулярно проходить перевірки НКРЕКП. Так, Актом перевірки від 29.08.2023 року № 365 не виявлено жодних порушень ліцензійних умов щодо нецільового використання коштів.

Крім того, постановою НКРЕКП від 29.09.2023 року №1764 зафіксовано, що загальна сума додатково недоотриманого Товариством доходу за 2021-2022 роки складає 125 911,96 тис.грн. без ПДВ, який Товариству буде компенсовано в тарифах 2024 року,



тобто, із значним запізненням на 2 - 3 роки, завдало вагомого негативного впливу на фінансовий стан та можливості Товариства.

Насамперед необхідно переглянути тариф на послуги з розподілу електричної енергії для АТ «Чернівціобленерго» на 2023 рік з метою забезпечення фінансування актуальної структури витрат і повернення недоотриманих компанією коштів.

В обґрунтуваннях НКРЕКП щодо перегляду тарифів для ряду ОСР, зокрема і для АТ «Чернівціобленерго», Регулятор посилається на пункт 2 рішення РНБО, введеного в дію Указом Президента від 12 травня 2023 року №279/2023 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 12 травня 2023 року «Про застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)»», згідно з яким РНБО застосовано персональні спеціальні економічні та інші обмежувальні заходи (санкції) до фізичних та юридичних осіб згідно з додатками 1 та 2 до вказаного рішення.

Водночас АТ «Чернівціобленерго», як юридична особа, у відповідних додатках вищезазначеного рішення РНБО та, відповідно, Указу Президента України, не зазначається. Відповідно до пункту 2 статті 3 Закону України «Про акціонерні товариства» - «Акціонерне товариство не відповідає за зобов'язаннями акціонерів. У разі вчинення акціонерами протиправних дій до товариства та його органів не можуть застосовуватися будь-які санкції, що обмежують їхні права, крім випадків, визначених законом».

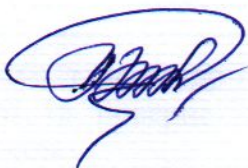
Варто зауважити, що в ході поточних судових слухань, АТ «Чернівціобленерго» виступає третьою стороною, до якої немає позовних вимог і жодних претензій зі сторони позивача - Міністерства юстиції, про що неодноразово наголошувалося в судових засіданнях.

Враховуючи викладене, АТ «Чернівціобленерго» вважає безпідставним та дискримінаційним рішення Регулятора щодо встановлення для АТ «Чернівціобленерго» норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання та, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році, на рівні 0 відносних одиниць.

Водночас пропонуємо, внести зміни до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», зокрема, до постанови НКРЕ від 23.07.2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», та встановити норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання та, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році, на рівні 0 відносних одиниць, виключно для юридичних осіб (Ліцензіатів), щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції).

Додаток: на 2-х аркушах, заперечення та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП».

Директор фінансовий



Зоряна ГУМЕНЮК



## Заперечення та пропозиції

до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», зокрема до 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»

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Пропозиції АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
1	2	3
<p>у пункті 1: підпункт 1 викласти в такій редакції: «1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено у додатку до цієї постанови та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного</p>	<p>у пункті 1: підпункт 1 викласти в такій редакції: «1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено у додатку до цієї постанови та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного</p>	<p>АТ «Чернівціобленерго» вважає, що зазначений підхід суперечить основним принципам Регулятора, визначених статтею 4 ЗУ «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», а саме: «- <u>законність; справедливість; неупередженість та об'єктивність під час прийняття рішень; недопущення дискримінації; відповідальність за прийняті рішення</u>».</p> <p>Відповідно до пункту 2 статті 3 ЗУ «Про акціонерні товариства» - «Акціонерне товариство не відповідає за зобов'язаннями акціонерів. У разі вчинення акціонерами протиправних дій до товариства та його органів не можуть застосовуватися будь-які санкції, що обмежують їхні права, крім випадків, визначених законом.»</p> <p>В обґрунтуваннях щодо схвалення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», Регулятор посилається на пункт 2 рішення РНБО, введеного в дію Указом Президента від 12 травня 2023 року №279/2023 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 12 травня 2023 року «Про застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)»», згідно з яким РНБО застосовано персональні спеціальні економічні та інші обмежувальні заходи (санкції) до фізичних та</p>



пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);

для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць»;»;

підпункт 2 викласти в такій редакції:

«2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:

перелік яких наведено у додатку до цієї постанови;

контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);

для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць»;»;

~~пакету акцій яких є фізичні або юридичних осіб (Ліцензіатів), щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);~~

для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць»;»;

підпункт 2 викласти в такій редакції:

«2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:

перелік яких наведено у додатку до цієї постанови;

~~контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичних осіб (Ліцензіатів), щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);~~

для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць»;»;

юридичних осіб згідно з додатками 1 та 2 до вказаного рішення.

Проте, АТ «Чернівціобленерго», як юридична особа, у відповідних додатках вищезазначеного рішення РНБО та, відповідно, Указу Президента України, не зазначається.

Також, в обґрунтуванні до даного проекту постанови Регулятором зазначається – «що відповідно до законодавства тарифи на послуги з розподілу електричної енергії встановлюються не для кінцевих бенефіціарних власників, а для забезпечення діяльності суб'єктів природних монополій та мають враховувати покриття всіх необхідних витрат на здійснення ліцензованої діяльності природного монополіста.»

Варто зауважити, що в ході поточних судових слухань, АТ «Чернівціобленерго» виступає третьою стороною, до якої немає позовних вимог і жодних претензій зі сторони позивача - Міністерства юстиції, про що неодноразово наголошувалося в судових засіданнях.

АТ «Чернівціобленерго» пропонує, внести зміни до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», зокрема, до постанови НКРЕ від 23.07.2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», та встановити норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання та, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році, на рівні 0 відносних одиниць, виключно для юридичних осіб (Ліцензіатів), щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції).

Директор фінансовий

Вик. Поляк О.М. 58-49-20

З.Я. Гуменюк



№ \_\_\_\_\_

Голові Національної комісії, що  
здійснює державне регулювання у  
сферах енергетики та комунальних  
послуг  
Ущатовському К.В.

Шановний Костянтині Валерійовичу!

АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» ознайомилось з проектом постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», схваленої на засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що проводилося у формі відкритого слухання 18 жовтня 2023 року та на виконання вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою від 30.06.2017 № 866, надає наступні зауваження та пропозиції:

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»		
«1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів: перелік яких наведено у додатку до цієї постанови та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004; контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції); для яких регуляторна норма доходу на	«1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць крім ліцензіатів: контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції); для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць крім ліцензіатів: контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції); для яких регуляторна норма доходу на	Кошти від прибутку на регуляторну базу активів є одним з основних джерелом фінансування ІП. Враховуючи те, що унаслідок військової агресії та постійних обстрілів з боку РФ велика кількість пошкодження енергетичного обладнання- все це необхідно відновлювати для можливості виконання основної задачі ОСР – забезпечення електроживлення споживачів України. Інші ОСР спрямовує на покриття касових розривів, дефіциту коштів для фінансування пріоритетних операційних витрат, створення аварійного запасу обладнання, забезпечення надання операторами систем розподілу послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж. За період, коли на території області велися



024 ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО  
№49/8864/01-14 від 30.10.2023  
КЕП: Фелікс С. В. 30.10.2023 11:49  
26B2648ADD3032E104000000ADA2350067BD4E00

№29103/1-23 від 30.10.2023

<p>регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць»;»;</p> <p>підпункт 2 викласти в такій редакції:</p> <p>«2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів: перелік яких наведено у додатку до цієї постанови; контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції); для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць);»;</p> <p>2) доповнити додатком, що додається.</p>	<p>році становить 0 відносних одиниць»;»;</p> <p>«2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів: контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції); для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць);»;</p>	<p>активні бойові дії, були повністю або частково зруйновані активи підприємства. Дані об'єкти були відновлені або виведені з РБА відповідно постанови НКРЕ від 11.07.2013 №899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» та дана інформація була надана НКРКЕП.</p>
---	---	--

Сподіваємось на порозуміння та подальшу співпрацю.

З повагою

Голова Правління

С.В. Фелик

Фінансовий директор

І.В.Сорока



№ 01-11/1 від 01.11.2023 р.

ГОЛОВІ НАЦІОНАЛЬНОЇ КОМІСІЇ, ЩО  
ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У  
СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ  
ПОСЛУГ  
УЩАПОВСЬКОМУ К.В.

03057, М. КИЇВ, ВУЛ. СМОЛЕНСЬКА, 19

*Щодо пропозицій до проекту постанови НКРЕКП*

**Шановний Костянтин Валерійовичу!**

Цим листом Громадська спілка «Розумні електромережі України» (надалі – Громадська спілка) висловлює Вам свою повагу, та звертається з приводу наступного.

Громадська спілка завжди виступає на захист законних економічних і соціальних інтересів її членів, шляхом взаємодії з органами, які здійснюють регулювання та державне управління у сфері енергетики, а також бере активну участь у розробці пропозицій щодо вдосконалення законодавства у цій галузі.

З огляду на зазначене, нами було ретельно опрацьовано розміщений 19 жовтня поточного року на вебсайті Комісії проект рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», розроблений з метою врегулювання проблемних питань діяльності прифронтових ОСР, та ОСР, одним з кінцевих бенефіціарних власників яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), шляхом внесення змін до окремих положень постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009, та постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175.

Зокрема, зміни до вищевказаних нормативно-правових актів передбачають: врахування у 2024 році регуляторної норми доходу на РБА «стару», та «нову», для вищезазначених ОСР на рівні 0 відносних одиниць; фіксування у 2024 році для прифронтових ОСР амортизації на «стару» та «нову» бази активів на рівні, врахованому в діючих тарифах; фіксування на 2024 рік для прифронтових ОСР прогнозованого обсягу електричної енергії, що розподіляється на 1 та 2 класах напруги, прогнозованого обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги та прогнозованого обсягу електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги, на рівні, врахованому в діючих тарифах.

Громадська спілка хотіла би акцентувати увагу Регулятора на деяких аспектах діяльності таких компаній в умовах сьогодення. Так, зокрема, через непереглянуті Регулятором тарифи на розподіл електричної енергії, діючі тарифи не відповідають затвердженій НКРЕКП річній структурі витрат, наразі не покриваються навіть операційні витрати, не кажучи вже про інвестиційні, і, відповідно прибутку, як такого, вказані ОСР вже давно не отримують.

Крім того, через непереглянуті для цієї групи компаній тарифи, у таких ОСР не було можливості належним чином підготуватися до осінньо-зимового періоду, що підвищує ризики під час його проходження, особливо в період дії військового стану.

Критичною також є ситуація з плинністю кадрів у ОСР, які через дію економічно необґрунтованих тарифів не мають можливості забезпечити гідну оплату праці персоналу, і як наслідок, втрачають висококваліфікованих спеціалістів.

Варто також зазначити, що діяльність вказаних компаній наразі перебуває під постійним наглядом. Зокрема, такі ОСР регулярно проходять перевірки НКРЕКП, в ході яких не було виявлено жодних порушень ліцензійних умов щодо нецільового використання коштів.

В умовах військового стану, перед операторами систем розподілу, як і перед Регулятором, стоїть важливе завдання, особливо під час проходження осінньо-зимового періоду, забезпечити необхідні умови для сталої роботи об'єктів критичної інфраструктури. В той же час, на думку Громадської спілки, вищевказані рішення не тільки не сприятимуть цьому, а й нестимуть пряму загрозу виконанню такого завдання.

Згідно з пунктом 10) частини першої статті 4 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», одним із основних принципів діяльності Регулятора є недопущення дискримінації. У Регулятора досі немає юридично визначених підстав для окремого підходу до зазначених вище компаній.

Тож, на нашу думку, має бути використано загальний підхід до всіх ліцензіатів. А відтак, прийняття змін до вищезазначених нормативно-правових актів Регулятора може відбуватися тільки одночасно з переглядом тарифу на розподіл електроенергії навіть для тих ОСР, одним з кінцевих бенефіціарних власників яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано санкції. Необхідно забезпечити фінансування актуальної структури витрат і повернення недоотриманих такими компаніями коштів для сталої роботи об'єктів критичної інфраструктури, що надають послуги з розподілу електроенергії на території України українським споживачам.

Сподіваємось на врахуванні нашої пропозиції, та подальшу плідну співпрацю.

**З повагою,**

**Виконавчий директор**

**О. М. Баранюк**