

№ 31-10/1 від 31.10.2022 р.

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

03057, М. КИЇВ, ВУЛ. СМОЛЕНСЬКА, 19

Шановний Костянтин Валерійовичу!

Громадська спілка «Розумні електромережі України» (надалі – Громадська спілка) спільно зі своїми членами - 14 операторами систем розподілу, розглянули оприлюднені на веб-сайті Регулятора проекти постанов НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (зміни до постанови НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», та постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»), та «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов».

Відповідно до статті 6 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності», та згідно з вимогами, визначеними повідомленнями від 19.10.2022, та від 21.10.2022 про оприлюднення вищезазначених проектів рішень НКРЕКП, що мають ознаки регуляторних актів, скеровуємо на адресу Регулятора узагальнені пропозиції до вказаних проектів постанов.

Заздалегідь дякуємо за врахування наших пропозицій.

Додатки:

- 1) Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» в 1 прим. на 10 арк.;
- 2) Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» в 1 прим. на 10 арк.

**З повагою,
Виконавчий директор**

О. М. Баранюк

Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (зміни до постанови НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», та постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»)

Постанова НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»			
Чинна редакція	Проєкт НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ГС «Розумні електромережі України»	Обґрунтування
<p>1. Установити на перший регуляторний період (3 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>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 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), на рівні:</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 року – 0 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), на рівні:</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць;</p>	<p>Спілка переконана, що Регулятор повинен залишити стимули для інвестицій. Завершення війни (дія військового стану) відбудеться не одразу після капітуляції росії. Компаніям необхідно буде реалізовувати значну кількість інвестиційних заходів для потреб держави в цілому та окремих регіонів незважаючи на військовий стан.</p> <p>Пропонуємо залишити діючу регуляторну норму доходу. Норма прибутку - 0,1674 - нижче ніж актуальна ставка рефінансування (облікова ставка НБУ), що є орієнтиром вартості залучених та розміщених грошових ресурсів (наразі складає 0,25). Діюча норма прибутку була</p>

			визначена (і залишається незмінною) під час переходу до стимулюючого регулювання відповідно до встановленої на той час облікової ставки НБУ.
3) загальний показник ефективності - 1 %;	3) загальний показник ефективності - 1 % (для 2023 року – 0 %) ;	пропозиції відсутні	
5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних одиниць;	5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних одиниць (для 2023 року – 0 відносних одиниць) ;	пропозиції відсутні	
6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць;	6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць (для 2023 року – 0 відносних одиниць) ;	пропозиції відсутні	
9) параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг для міської території - 20;	9) параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг для міської території – 20;	пропозиції відсутні	
10) параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг для сільської території – 20;	10) параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг для сільської території – 20;	пропозиції відсутні	
11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 13-й рік;	11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 14-й рік ;	11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 17-й рік ;	Цільовий рік, в якому має бути досягнуто цільовий показник якості послуг варто переглянути. Досягнення показника неможливо визначати в військовий час через масові руйнування енергетичної інфраструктури, в тому числі обладнання та устаткування, що задіяне в розподілі електроенергії.
12) коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання - 0,7.	12) коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання - 0,7.	пропозиції відсутні	

Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175

«Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»

<p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>перехідний період - це період незастосування стимулюючого регулювання при встановленні тарифів для ліцензіатів у зв'язку із невиконанням ними умов переходу на стимулююче регулювання та/або неподання заяви на встановлення тарифів з урахуванням стимулюючого регулювання;</p> <p>регуляторний період - період часу між двома послідовними переглядами необхідного доходу та параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду, який становить 3 роки;</p> <p>створення активів - придбання, безоплатне отримання, нове будівництво, реконструкція, модернізація, добудова, технічне переобладнання, технічне переоснащення, дообладнання активів, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>.....</p>	<p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>перехідний період - це період незастосування стимулюючого регулювання при встановленні тарифів для ліцензіатів у зв'язку із невиконанням ними умов переходу на стимулююче регулювання та/або неподання заяви на встановлення тарифів з урахуванням стимулюючого регулювання;</p> <p>регуляторний період - період часу між двома послідовними переглядами необхідного доходу та параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду, який становить 4 роки;</p> <p>створення активів - придбання, безоплатне отримання, нове будівництво, реконструкція, модернізація, добудова, технічне переобладнання, технічне переоснащення, дообладнання активів, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>.....</p>	<p>пропозиції відсутні</p>	
<p>Глава 5</p> <p>пункт 5.1</p> <p>5.1. Розрахунок прогнозованого необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється щороку до початку кожного року регуляторного</p>	<p>Глава 5</p> <p>пункт 5.1</p> <p>5.1. Розрахунок прогнозованого необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється щороку до початку кожного року регуляторного періоду на цей та всі наступні</p>	<p>пропозиції відсутні</p>	

<p>періоду на цей та всі наступні роки цього регуляторного періоду з урахуванням:</p> <p>1) встановлених НКРЕКП параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, які є незмінними протягом цього регуляторного періоду:</p> <p>регуляторної норми доходу для регуляторної бази активів, яка визначена на дату переходу до стимулюючого регулювання;</p>	<p>роки цього регуляторного періоду з урахуванням:</p> <p>1) встановлених НКРЕКП параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, які є незмінними протягом цього регуляторного періоду (крім випадків зміни параметрів, що є необхідним в умовах воєнного стану):</p> <p>регуляторної норми доходу для регуляторної бази активів, яка визначена на дату переходу до стимулюючого регулювання;</p>		
<p>пункт 5.7</p> <p>5.7. Базові рівні операційних контрольованих витрат на перший рік другого та наступних регуляторних періодів встановлюються з урахуванням частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду за формулою</p> <div><div>$OKB_o = OKB_{ост}^n - \frac{\max(EOKB, 0)}{2}, \text{ тис.грн,}$<div><div>де $OKB_{ост}^n$</div><div>- прогнозовані операційні контрольовані витрати в останньому році попереднього регуляторного періоду, тис.грн;</div></div><div><div>$EOKB$</div><div>- економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), що розраховується за формулою</div></div></div><div><div>$EOKB = \frac{1}{k-1} \times \sum_{t=1}^{k-1} (OKB_t^y - OKB_t^{\phi}), \text{ тис.грн,}$<div>де OKB_t^y</div><div>- уточнені операційні контрольовані витрати у році t, тис.грн;</div></div></div></div>	<p>5.7. Базові рівні операційних контрольованих витрат на перший рік другого та наступних регуляторних періодів встановлюються з урахуванням частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду за формулою</p> <div><div>$OKB_o = OKB_{ост}^n - \frac{\max(EOKB, 0)}{2}, \text{ тис.грн,}$<div><div>де $OKB_{ост}^n$</div><div>- прогнозовані операційні контрольовані в останньому році попереднього регуля періоду, тис.грн;</div></div><div><div>$EOKB$</div><div>- економія операційних контрольованих попередній регуляторний період (за ви останнього року), що розраховується за формулою</div></div></div><div><div>$EOKB = \frac{1}{k-1} \times \sum_{t=1}^{k-1} (OKB_t^y - OKB_t^{\phi}), \text{ тис.грн,}$<div>де OKB_t</div><div>- уточнені операційні контрольовані витрати у році t, тис.грн (на період дії воєнного стану $OKB_t^y = OKB_t^{\phi}$)</div></div></div></div>	<p>пропозиції відсутні</p>	

<div> <div> <div>OKB_t^ф</div> <div>- фактичні операційні контрольовані витрати у році t, тис.грн;</div> </div> <div> <div>k</div> <div>- кількість років у попередньому періоді регулювання.</div> </div> </div>	<div> <div>OKB_t</div> <div>- фактичні операційні контрольовані витрати у році t, тис.грн;</div> </div> <div> <div>k</div> <div>- кількість років у попередньому періоді регулювання.</div> </div>		
<p>пункт 5.12.</p> <p>A_t^{ст} дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_о), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A_о перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то A^{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^{ст}_{t-1}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_о;</p>	<p>A_t^{ст} дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_о), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A_о перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то A^{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^{ст}_{t-1}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_о (на 2023 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{ст}) дорівнює A^{ст}_{t-1}, врахованій в тарифах 2022 року);</p>	<p>пропозиції відсутні</p>	
<p>9. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається:</p> $КЯ_t = КЯ_t^м + КЯ_t^с, \text{ тис. грн, (16)}$ <p>якщо $КЯ_t < -0,05 \times НД_{t-1}^н$, то $КЯ_t = -0,05 \times НД_{t-1}^н$</p> <p>де $КЯ_t^{м(с)}$ - складові якості послуг для міської</p>	<p>9. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається:</p> $КЯ_t = КЯ_t^м + КЯ_t^с, \text{ тис. грн, (16)}$ <p>якщо $КЯ_t < -0,05 \times НД_{t-1}^н$, то $КЯ_t = -0,05 \times НД_{t-1}^н$</p>	<p>пропозиції відсутні</p>	

<p>(сільської) території, що розраховуються за формулами</p> $K\bar{A}_t^{M(c)} = \left(SAIDI_{t-1}^{M(c)p} - SAIDI_{t-1}^{M(c)\Phi} \right) \times \frac{PK \times \Pi_{2,t-1} \times W_{2,t-1}^{M(c)\Phi}}{(365 \times 24 \times 60)} \div 1000$	<p>де $K\bar{A}_t^{M(c)}$ - складові якості послуг для міської (сільської) території, що розраховуються за формулами</p> $K\bar{A}_t^{M(c)} = \left(SAIDI_{t-1}^{M(c)p} - SAIDI_{t-1}^{M(c)\Phi} \right) \times \frac{PK \times \Pi_{2,t-1} \times W_{2,t-1}^{M(c)\Phi}}{(365 \times 24 \times 60)} \div 1000$		
<p>якщо $SAIDI_{t-1}^{M(c)p} - SAIDI_{t-1}^{M(c)\Phi} > 0$, то $K\bar{A}_t^{M(c)} = 0$</p> <p>де - розрахункові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) в електропостачанні для міської (сільської) території на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ на рік t-1, які визначаються за формулами</p> $SAIDI_{t-1}^{M(c)p} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{\text{ц}}^{M(c)}) \times N}{NN}, \text{ хв (2)}$	<p>якщо , (19)</p> <p>$SAIDI_{t-1}^{M(c)p} - SAIDI_{t-1}^{M(c)\Phi} > 0$, то $K\bar{A}_t^{M(c)} = 0$</p> <p>де - розрахункові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) в електропостачанні для міської (сільської) території на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ на рік t-1, які на 2021 рік та починаючи з 2023 року визначаються за формулами 20 та 21</p> $SAIDI_{t-1}^{M(c)p} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{\text{ц}}^{M(c)}) \times N}{NN - 1}, \text{ хв (20)}$	<p>пропозиції відсутні¹⁹⁾</p>	
	<p>На 2022 рік для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2021 року $SAIDI_{t-1}^{M(c)p}$ залишаються на рівні 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2022 року – на базовому рівні.</p>	<p>пропозиції відсутні</p>	
<p>якщо $SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{\text{ц}}^{M(c)} < 0$, то $SAIDI_{t-1}^{M(c)p} = SAIDI_0^{M(c)}$ (21)</p>	<p>якщо , (21)</p> <p>$SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{\text{ц}}^{M(c)} < 0$, то $SAIDI_{t-1}^{M(c)p} = SAIDI_0^{M(c)}$ (21)</p>	<p>пропозиції відсутні , (21)</p>	
<p>де $SAIDI_0^{M(c)}$ - базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які визначаються як</p>	<p>де $SAIDI_0^{M(c)}$ - базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території,</p>	<p>пропозиції відсутні</p>	

середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за останні три роки до переходу до стимулюючого регулювання, хвилин;	які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за останні три роки до переходу до стимулюючого регулювання, хвилин;		
$SAIDI_{\text{ц}}^{м(с)р}$ - встановлені НКРЕКП цільові показники якості послуг для міської (сільської) території, хвилин;	$SAIDI_{\text{ц}}^{м(с)р}$ - встановлені НКРЕКП цільові показники якості послуг для міської (сільської) території, хвилин;	пропозиції відсутні	
N - порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання;	N - порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року t з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується);	пропозиції відсутні	
NN - номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг;	NN - номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг;	пропозиції відсутні	
$SAIDI_{t-1}^{м(с)ф}$ - фактичні індекси середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ за рік $t-1$, які визначаються за даними форми звітності N 11-НКРЕКП (квартальна) "Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання", затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374; Ц_{2-t-1} - середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, у році $t-1$, грн/МВт·год; $W_{2-t-1}^{м(с)ф}$ - фактичний обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги в міській (сільській) території за рік $t-1$ (без урахування	$SAIDI_{t-1}^{м(с)ф}$ - фактичні індекси середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ за рік $t-1$, які визначаються за даними форми звітності N 11-НКРЕКП (квартальна) "Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання", затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374; Ц_{2-t-1} - середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, у році $t-1$, грн/МВт·год;	пропозиції відсутні	

обсягу розподілу електричної енергії установкам зберігання енергії 2 класу напруги), МВт·год; 365 г 24 г 60 - кількість хвилин у році;	$W_{2,t-1}^{m(c)\phi}$ - фактичний обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги в міській (сільській) території за рік t-1 (без урахування обсягу розподілу електричної енергії установкам зберігання енергії 2 класу напруги), МВт·год; 365 г 24 г 60 - кількість хвилин у році;		
ПК - встановлений НКРЕКП параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (ПК > 1).	ПК - встановлений НКРЕКП параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (ПК > 1). Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується	пропозиції відсутні	
Глава 7 24 Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання (КЯ t) визначається за формулами	24 Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання (КЯ t) визначається за формулами	пропозиції відсутні	
$KY_t = KY_t^m + KY_t^c$, тис. грн, (33)	$KY_t = KY_t^m + KY_t^c$, тис. грн, (33)	пропозиції відсутні	
якщо $KY_t < -0,01 \times HD_{t-1}^n$, то $KY_t = -0,01 \times HD_{t-1}^n$, тис. грн, (34)	якщо $KY_t < -0,01 \times HD_{t-1}^n$, то $KY_t = -0,01 \times HD_{t-1}^n$, тис. грн, (34)	пропозиції відсутні	
$KY_t^{m(c)} = \left(SAIDI_{t-1}^{m(c)p} - SAIDI_{t-1}^{m(c)\phi} \right) \times \frac{2 \times \Pi_{2,t-1} \times W_{2,t-1}^{m(c)\phi}}{(365 \times 24 \times 60)} \div 1000$, тис. грн, (35)	$KY_t^{m(c)} = \left(SAIDI_{t-1}^{m(c)p} - SAIDI_{t-1}^{m(c)\phi} \right) \times \frac{2 \times \Pi_{2,t-1} \times W_{2,t-1}^{m(c)\phi}}{(365 \times 24 \times 60)} \div 1000$, тис. грн, (35)	пропозиції відсутні	
якщо $SAIDI_{t-1}^{m(c)p} - SAIDI_{t-1}^{m(c)\phi} > 0$, то $KY_t^{m(c)} = 0$, (36)	якщо $SAIDI_{t-1}^{m(c)p} - SAIDI_{t-1}^{m(c)\phi} > 0$, то $KY_t^{m(c)} = 0$, (36)	пропозиції відсутні	
відсутній	на 2021 рік та починаючи з 2023 року $SAIDI_{t-1}^{m(c)p}$ визначається за формулами 37 та	пропозиції відсутні	

	38		
$SAIDI_{t-1}^{M(c)p} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{\Pi}^{M(c)}) \times N}{18}$ хв, (37)	$SAIDI_{t-1}^{M(c)p} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{\Pi}^{M(c)}) \times N}{18}$ хв, (37)	пропозиції відсутні	
	на 2022 рік $SAIDI_{t-1}^{M(c)p}$ залишаються на рівні 2021 року;	пропозиції відсутні	
де $SAIDI_0^{M(c)}$ - базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за останні три роки, хвилин;	де $SAIDI_0^{M(c)}$ - базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за 2018-2020 роки , хвилин;	пропозиції відсутні	
$SAIDI_{\Pi}^{M(c)}$ - цільові показники надійності (безперервності) електропостачання: для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин;	$SAIDI_{\Pi}^{M(c)}$ - цільові показники надійності (безперервності) електропостачання: для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин;	пропозиції відсутні	
відсутній	N – порядковий номер року t починаючи з 2021 року (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року t – 2022 рік не враховується);	пропозиції відсутні	
18 - номер року, починаючи з 2021 року, в якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.	19 - номер року, починаючи з 2021 року, в якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.	пропозиції відсутні	
відсутній	Для нових ліцензіатів коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання починається з другого повного року здійснення діяльності з розподілу електричної енергії.	пропозиції відсутні	
відсутній	Для нових ліцензіата (та які перейшли з 2022 року) базові індекси середньої	пропозиції відсутні	

	тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території визначаються на рівні фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за перший повний рік здійснення діяльності з розподілу електричної енергії.		
відсутній	Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання за 2022 рік не застосовується.		

«31» жовтня 2022 року

Баранюк О.М.

Зауваження та пропозиції до проєкту, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затверджений постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428			
Чинна редакція	Проект НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ГС «Розумні електромережі України»	Обґрунтування
зміни до МЕТОДИКИ визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії (Додаток 21)			
<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>2) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року;</p> <p>3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл") структури</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>2) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року;</p> <p>3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл") структури</p>	<p>пропозиції відсутні</p>	

тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком; 4) фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків (але не вище облікової ставки НБУ) по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у звітному році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання. При цьому заходи по таких приєднаннях мають бути включені до інвестиційної програми ліцензіата та виконані в повному обсязі;	тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком; 4) фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків (але не вище облікової ставки НБУ) по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у звітному році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання. При цьому заходи по таких приєднаннях мають бути включені до інвестиційної програми ліцензіата та виконані в повному обсязі;		
абзац відсутній	5) вартості понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік , у разі зміни структури споживання за 2022 рік, що призвела до збільшення ЕКПТВЕ більше ніж на 10 %.	пропозиції відсутні	
		6) вартість електроенергії за послугу з її розподілу, що безкоштовно розподілялася для потреб об'єктів критичної інфраструктури України під час дії військового стану, у тому числі підрозділам Збройних сил України та силам територіальної оборони України, муніципальним органам, закладам охорони здоров'я тощо; 7) сплачена протягом дії	пропонується врахувати, як об'єктивні чинники недофінансування ліцензованої діяльності, а саме: - вартість електроенергії за послугу з її розподілу, що безкоштовно розподілялася для потреб об'єктів критичної інфраструктури України під час дії військового стану, сплачена протягом дії військового стану;

		військового стану операторами систем розподілу сума ввізного мита та інших митних платежів під час ввезення на митну територію України критично необхідного електротехнічного обладнання, що надається безоплатно операторам систем розподілу в якості міжнародної гуманітарної допомоги від іноземних організацій та держав-партнерів.	- сума ввізного мита та інших митних платежів під час ввезення на митну територію України критично необхідного електротехнічного обладнання, що надається безоплатно операторам систем розподілу в якості міжнародної гуманітарної допомоги від іноземних організацій та держав-партнерів.
8. Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5 %.	8. Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5 %.	пропозиції відсутні	
В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.	В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.		
9. Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня	9. Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня	пропозиції відсутні	

звітнього року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.	звітнього року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.		
Пункт відсутній	<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p> <p>У зв'язку з цим пункти 10-12 вважати пунктами 11-13.</p>	пропозиції відсутні	
зміни до МЕТОДИКИ визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання (Додаток 27)			
<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>...</p> <p>12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів,</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>...</p> <p>12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів,</p>	пропозиції відсутні	

передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженням постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;	передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженням постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;		
5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових: 1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2022 року);	5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових: 1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року). Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2023 року);	5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових: 1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2023 років). Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2024 року);	В умовах воєнного стану, який може бути продовжено і на 2023 рік, є ризик невиконання в повному обсязі заходів ІП 2022 – 2023 років, що пов'язане із загальним падінням обсягів розподілу електричної енергії, обсягів платежів, і, як наслідок, зменшенням коштів, які повинні бути направлені на виконання заходів ІП.
6) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (DOKB) тис. грн, що визначається за формулою	6) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (DOKB) тис. грн, що визначається за формулою		

<p>$DOKB = OKB_t - OKB_y$,</p> <p>де OKB_t - витрати за статтею "операційні контрольовані витрати", враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;</p> <p>OKB_y - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, тис. грн.</p>	<p>$DOKB = OKB_t - OKB_y$,</p> <p>де OKB_t - витрати за статтею "операційні контрольовані витрати", враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;</p> <p>OKB_y - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку №1175 за результатами діяльності за рік починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначені OKB_y показник ICV_{t-1}^{ϕ} приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 (ICV_{t-1}^n)), тис. грн.</p>	<p>OKB_y - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку №1175</p>	<p>Під час розрахунку тарифу на рік t-1 враховано прогнозний індекс цін виробників промислової продукції відповідно до постанови КМУ від 31 травня 2021 р. № 586. При цьому, очікуваний за результатом року відсоток зростання цін виробників за 2022 рік може скласти приблизно 30%, що більш ніж в 4 рази, чим передбачено вищезазначеною постановою. В цьому випадку в тарифі відсутні джерела для покриття такої значної різниці.</p>
<p>При цьому при уточненні операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії для першого року другого та наступних періодів регулювання, економію операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), визначати з урахуванням фактичних витрат, які капіталізовані за бухгалтерським обліком, поза заходами затвердженої інвестиційної програми;</p>	<p>При цьому при уточненні операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії для першого року другого та наступних періодів регулювання, економію операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), визначати з урахуванням фактичних витрат, які капіталізовані за бухгалтерським обліком, поза заходами затвердженої інвестиційної програми;</p>	<p>пропозиції відсутні</p>	

<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій;</p> <p>2) суми недоплати постачальником "останньої надії" за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник "останньої надії", та сумою коштів, сплаченою постачальником "останньої надії" за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року.</p> <p>абзац відсутній</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій;</p> <p>2) суми недоплати постачальником "останньої надії" за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник "останньої надії", та сумою коштів, сплаченою постачальником "останньої надії" за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року.</p> <p>3) вартості понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік, у разі зміни структури споживання за 2022 рік, що призвела до збільшення ЕКПТВЕ більше ніж на 10 %.</p>	<p>пропозиції відсутні</p>	
		<p>для перевірок діяльності за 2022 рік:</p> <p>4) вартість електроенергії за послугу з її розподілу, що безкоштовно</p>	<p>пропонується врахувати, як об'єктивні чинники недофінансування ліцензованої діяльності, а саме, - вартість</p>

		<p>розподілялася для потреб об'єктів критичної інфраструктури України під час дії військового стану, у тому числі підрозділам Збройних сил України та силам територіальної оборони України, муніципальним органам, закладам охорони здоров'я тощо;</p> <p>5) сплачена протягом дії військового стану операторами систем розподілу сума ввізного мита та інших митних платежів під час ввезення на митну територію України критично необхідного електротехнічного обладнання, що надається безоплатно операторам систем розподілу в якості міжнародної гуманітарної допомоги від іноземних організацій та держав-партнерів.</p>	<p>електроенергії за послугу з її розподілу, що безкоштовно розподілялася для потреб об'єктів критичної інфраструктури України під час дії військового стану, сплачена протягом дії військового стану сума ввізного мита та інших митних платежів під час ввезення на митну територію України критично необхідного електротехнічного обладнання, що надається безоплатно операторам систем розподілу в якості міжнародної гуманітарної допомоги від іноземних організацій та держав-партнерів.</p>
<p>8. Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5 %.</p> <p>В іншому випадку така сума підлягає</p>	<p>8. Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5 %.</p> <p>В іншому випадку така сума підлягає</p>		

<p>вилученню зі структури тарифів ліцензіата.</p> <p>9. Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.</p>	<p>вилученню зі структури тарифів ліцензіата.</p> <p>9. Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.</p>		
<p>Пункт відсутній</p>	<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p> <p>У зв'язку з цим пункти 10-12 вважати пунктами 11-13.</p>	<p>пропозиції відсутні</p>	
<p>10. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за</p>	<p>11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за</p>		<p>В умовах воєнного стану, який може бути продовжено і на 2023 рік, та стрімких інфляційних процесів, ризики перевищення індикативних цін (застосовуються Регулятором під час захисту ІП) дуже високі, тобто</p>

<p>підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню у двократному розмірі зі структури тарифів ліцензіата</p>	<p>підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню починаючи з 2023 року у п'ятикратному розмірі зі структури тарифів ліцензіата (за результатами діяльності 2021 року та 2022 року у двократному розмірі).</p>	<p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню у двократному розмірі зі структури тарифів ліцензіата за результатами діяльності за 2024 та наступні роки (за результатами діяльності 2021, 2022 та 2023 років у однократному розмірі).</p>	<p>ОСР може отримати необґрунтоване, на думку Регулятора, перевищення вартості заходів ІП, яке в наступному році буде вилучено із структури тарифу з застосуванням кратного збільшення. Враховуючи стрімке зниження споживання електроенергії, і як наслідок зменшення обсягів розподілу електроенергії, та перерозподіл обсягів розподілу за класами напруги, вважаємо недоцільним застосовувати штраф у формі кратного вилучення суми перевищення вартості для ОСР за результатами діяльності для 2022, а також для 2023 років. За результатами перевірок за 2024 та наступні роки пропонуємо залишити двократне вилучення суми перевищення вартості, як це передбачено чинною редакцією.</p>
<p>12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <p>-на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</p>		<p>12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <p>-на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</p>	<p>Пропонується не передбачати зобов'язання щодо інвестування доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що реалізовувались з метою подолання наслідків пошкоджень або руйнувань обладнання, устаткування основних фондів об'єктів енергетики та критичної інфраструктури через військові дії.</p>

<p>-на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>-на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>-на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (Δ П ст).</p>		<p>-на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>-на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії (крім випадків, коли товарно-матеріальні цінності реалізовувались з метою подолання наслідків пошкоджень або руйнувань обладнання, устаткування основних фондів об'єктів енергетики та критичної інфраструктури через військові дії);</p> <p>-на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (Δ П ст).</p>	
--	--	--	--

«31» жовтня 2022 року

Баранюк О.М.



**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

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

31.10.2022 № 26-10/8255

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 постанови, що має ознаки регуляторного акта, – зміни до параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання та Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електроенергії, а саме зауваження до проектів змін до постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» та змін до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, оприлюдненого на веб-сайті Комісії 19 жовтня 2022 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 постанови, що має ознаки регуляторного акта, – зміни до параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання та Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електроенергії

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1	2	3
<i>Постанова НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»</i>		
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:	1. Установити на перший регуляторний період (4 роки, а в умовах воєнного стану по всій території України термін першого регуляторного періоду продовжується на кількість календарних років, в яких діяв правовий режим воєнного стану згідно Указу Президента України) 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: 11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг – 14-й рік (в умовах воєнного стану по всій території України термін продовжується на кількість календарних років, в яких діяв правовий режим воєнного стану згідно Указу Президента України)	3 лютого 2022 року в Україні розгорнулася активна фаза війни з агресором, відбувається ведення бойових дій в окремих регіонах України, а також триває вимушена імміграція громадян із особливо небезпечних регіонів країни. На сьогодні відсутні чіткі терміни та немає реалістичних прогнозів завершення воєнного стану. Тому, в таких умовах невизначеності тривалості періоду бойових дій, а також з врахуванням часу на післявоєнну відбудову економіки необхідно продовжити термін першого регуляторного періоду, перенести рік, у якому має бути досягнуто встановлений показник якості послуг на весь імовірний період дії воєнного стану. Також, пропонуємо застосувати пом'якшувальні параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, не лише для 2023 року, а на весь імовірний період дії воєнного стану.

<p>A_t^{CT} -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^{CT} 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^{CT-1}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_0 (на 2023 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{CT}) дорівнює A_t^{CT-1}, врахованій в тарифах 2022 року);</p>	<p>A_t^{CT} -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^{CT} 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^{CT-1}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_0 (на 2023 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{CT}) дорівнює A_t^{CT-1}, врахованій в тарифах 2022 року);</p>	<p>рівень амортизації A_t^{CT}, а не лишати її на рівні тарифу 2022 року.</p> <p>Амортизація – це джерело фінансування інвестиційної програми. За підходами стимулюючого регулювання, в структурі джерел інвестиційної програми амортизація забезпечує саме більшу половину фінансування об'єктів.</p> <p>З огляду на останні масовані ракетні обстріли та критичні руйнування об'єктів енергетичної інфраструктури першочерговим завданням перед ОСР є відбудова зруйнованих та/або побудова нових електричних мереж та/або їх складових.</p> <p>Тому, пропонуємо не обмежувати амортизацію A_t^{CT} в тарифах 2023 року діючим рівнем, а встановити згідно розрахунку.</p>
<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається:</p> $KЯ_t^M = KЯ_t^M + KЯ_t^E$ <p>якщо</p> $KЯ_t < -0,05 \times ND_{t-1}^n, \text{ то } KЯ_t = -0,05 \times ND_{t-1}^n$ <p>де $KЯ_t^M(c)$ - складові якості послуг для міської (сільської) території, що розраховуються за формулами</p> $KЯ_t^{M(c)} = \left(SAID_{t-1}^{M(c)p} - SAID_{t-1}^{M(c)\Phi} \right) \times \frac{PK \times \Pi_{2,t-1} \times W_{2,t-1}^{M(c)\Phi}}{(365 \times 24 \times 60)} \div 1000$ <p>якщо $SAID_{t-1}^{M(c)p} - SAID_{t-1}^{M(c)\Phi} > 0$, то $KЯ_t^{M(c)} = 0$</p>	<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається:</p> $KЯ_t^M = KЯ_t^M + KЯ_t^E$ <p>якщо</p> $KЯ_t < -0,05 \times ND_{t-1}^n, \text{ то } KЯ_t = -0,05 \times ND_{t-1}^n$ <p>де $KЯ_t^M(c)$ - складові якості послуг для міської (сільської) території, що розраховуються за формулами</p> $KЯ_t^{M(c)} = \left(SAID_{t-1}^{M(c)p} - SAID_{t-1}^{M(c)\Phi} \right) \times \frac{PK \times \Pi_{2,t-1} \times W_{2,t-1}^{M(c)\Phi}}{(365 \times 24 \times 60)} \div 1000$ <p>якщо $SAID_{t-1}^{M(c)p} - SAID_{t-1}^{M(c)\Phi} > 0$, то $KЯ_t^{M(c)} = 0$</p>	<p>В умовах невизначеності тривалості періоду воєнного стану, суттєвого руйнування об'єктів енергетичної інфраструктури внаслідок масованих російських ракетних обстрілів, які призводять до тривалих аварійних відключень як в міській, так і сільській місцевості, а також запровадження віялових відключень по всій території України, з врахуванням часу на післявоєнну відбудову економіки пропонує перенести строки досягнення цільових показників якості.</p>

<p>якщо $SAIDI_{t-1}^{m(c)p} - SAIDI_{t-1}^{m(c)\Phi} > 0$, то $KY_t^{m(c)} = 0$</p> <p>де - розрахункові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) в електропостачанні для міської (сільської) території на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ на рік t-1, які на 2021 рік та починаючи з 2023 року визначаються за формулами 20 та 21</p> $SAIDI_{t-1}^{m(c)p} = SAIDI_0^{m(c)} - \frac{(SAIDI_0^{m(c)} - SAIDI_{\pi}^{m(c)})}{NN - 1} \times N, \text{ хв (20)}$ <p>На 2022 рік для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2021 року $SAIDI_{t-1}^{m(c)p}$ залишаються на рівні 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2022 року – на базовому рівні.</p> <p>якщо $SAIDI_0^{m(c)} - SAIDI_{\pi}^{m(c)} < 0$, то $SAIDI_{t-1}^{m(c)p} = SAIDI_0^{m(c)}$, (21)</p> <p>де $SAIDI_0^{m(c)}$ - базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за останні три роки до переходу до стимулюючого регулювання, хвилин;</p>	<p>де - розрахункові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) в електропостачанні для міської (сільської) території на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ на рік t-1, які на 2021 рік та починаючи з 2023 року починаючи з календарного року наступного за роком, в якому відбулося припинення або скасування періоду дії правового режиму воєнного стану визначаються за формулами 20 та 21</p> $SAIDI_{t-1}^{m(c)p} = SAIDI_0^{m(c)} - \frac{(SAIDI_0^{m(c)} - SAIDI_{\pi}^{m(c)})}{NN - 1} \times N, \text{ хв (20)}$ <p>На 2022 рік та на наступні роки, в яких діяв правовий режим воєнного стану, для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2021 року $SAIDI_{t-1}^{m(c)p}$ залишаються на рівні 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2022 року – на базовому рівні.</p> <p>якщо $SAIDI_0^{m(c)} - SAIDI_{\pi}^{m(c)} < 0$, то $SAIDI_{t-1}^{m(c)p} = SAIDI_0^{m(c)}$, (21)</p> <p>де $SAIDI_0^{m(c)}$ - базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за останні три роки до переходу до стимулюючого регулювання, хвилин;</p> <p>$SAIDI_{\pi}^{m(c)p}$ - встановлені НКРЕКП цільові показники якості послуг для міської (сільської) території, хвилин;</p>	<p>Остаточні терміни мають бути встановлені після закінчення військової агресії та відновлення зруйнованої та/або пошкодженої енергетичної інфраструктури.</p> <p>Також пропонуємо не здійснювати коригування необхідного доходу за роки, в яких діє правовий режим воєнного стану, а також наступний рік після його закінчення.</p>
---	--	--

<p>$SAIDI_{\text{ц}}^{m(c)p}$ - встановлені НКРЕКП цільові показники якості послуг для міської (сільської) території, хвилини;</p> <p>N - порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року t з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується);</p>	<p>N - порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року t з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується) (при визначенні порядкового номеру року t з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік та наступні роки, в який діяв правовий режим воєнного стану, не враховуються);</p> <p>NN - номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг;</p> <p>$SAIDI_{t-1}^{m(c)\phi}$ - фактичні індекси середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ за рік $t-1$, які визначаються за даними форми звітності N 11-НКРЕКП (квартильна) "Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання", затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374;</p> <p>$\Pi_{2,t-1}$ - середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, у році $t-1$, грн/МВт·год;</p> <p>$W_{2,t-1}^{m(c)\phi}$ - фактичний обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги в міській (сільській) території за рік $t-1$ (без урахування обсягу розподілу електричної енергії установкам зберігання енергії 2 класу напруги), МВт·год;</p> <p>365 г 24 г 60 - кількість хвилин у році;</p>
<p>NN - номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг;</p> <p>$SAIDI_{t-1}^{m(c)\phi}$ - фактичні індекси середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ за рік $t-1$, які визначаються за даними форми звітності N 11-НКРЕКП (квартильна) "Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання", затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374;</p> <p>$\Pi_{2,t-1}$ - середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, у році $t-1$, грн/МВт·год;</p> <p>$W_{2,t-1}^{m(c)\phi}$ - фактичний обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги в міській (сільській) території за рік $t-1$ (без урахування обсягу розподілу</p>	

<p>електричної енергії установкам зберігання енергії 2 класу напруги), МВт·год; 365 г 24 г 60 - кількість хвилин у році; <i>ПК</i> - встановлений НКРЕКП параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (<i>ПК</i> > 1). Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.</p>	<p><i>ПК</i> - встановлений НКРЕКП параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (<i>ПК</i> > 1). Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік за роки, в яких діяв правовий режим воєнного стану, не застосовується.</p>
<p>Глава 7 7.24 Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання (КЯ t) визначається за формулами $КЯ_t^c = КЯ_t^м + КЯ_t^с$, тис. грн, (33) якщо $КЯ_t < -0,01 \times НД_{t-1}^p$, то $КЯ_t = -0,01 \times НД_{t-1}^p$, тис. (34) $КЯ_t^{(c)} = (SAID_{t-1}^{(c)p} - SAID_{t-1}^{(c)\phi}) \times \frac{2 \times П_{2,t-1} \times W_{2,t-1}^{(c)\phi}}{(365 \times 24 \times 60)} + 1000$, тис. (35) якщо $SAID_{t-1}^{(c)p} - SAID_{t-1}^{(c)\phi} > 0$, то $КЯ_t^{(c)} = 0$, тис. (36) на 2021 рік та починаючи з 2023 року наступного за роком, в якому відбулося припинення або скасування періоду дії правового режиму воєнного стану, $SAID_{t-1}^{(c)p}$ визначається за формулами 37 та 38</p>	<p>Глава 7 7.24 Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання (КЯ t) визначається за формулами $КЯ_t^c = КЯ_t^м + КЯ_t^с$, тис. грн, (33) якщо $КЯ_t < -0,01 \times НД_{t-1}^p$, то $КЯ_t = -0,01 \times НД_{t-1}^p$, тис. (34) $КЯ_t^{(c)} = (SAID_{t-1}^{(c)p} - SAID_{t-1}^{(c)\phi}) \times \frac{2 \times П_{2,t-1} \times W_{2,t-1}^{(c)\phi}}{(365 \times 24 \times 60)} + 1000$, тис. (35) якщо $SAID_{t-1}^{(c)p} - SAID_{t-1}^{(c)\phi} > 0$, то $КЯ_t^{(c)} = 0$, тис. (36) на 2021 рік та починаючи з 2023 року наступного за роком, в якому відбулося припинення або скасування періоду дії правового режиму воєнного стану, $SAID_{t-1}^{(c)p}$ визначається за формулами 37 та 38</p>
<p>$SAID_{t-1}^{(c)p} = SAID_0^{(c)} - \frac{(SAID_0^{(c)} - SAID_{II}^{(c)}) \times N}{19 - 1}$, хв (37) на 2021 рік та починаючи з 2023 року наступного за роком, в якому відбулося припинення або скасування періоду дії правового режиму воєнного стану, $SAID_0^{(c)}$ визначається за формулами 37 та 38</p>	<p>$SAID_{t-1}^{(c)p} = SAID_0^{(c)} - \frac{(SAID_0^{(c)} - SAID_{II}^{(c)}) \times N}{NN - 1}$, хв (37) на 2021 рік та починаючи з 2023 року наступного за роком, в якому відбулося припинення або скасування періоду дії правового режиму воєнного стану, $SAID_0^{(c)}$ визначається за формулами 37 та 38</p>

<p>на 2022 рік $SAIDI_{t-1}^{m(c)F}$ залишаються на рівні 2021 року;</p> <p>.....</p> <p>де $SAIDI_0^{m(c)}$ - базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за 2018-2020 роки, хвилини;</p> <p>$SAIDI_t^{m(c)}$ - цільові показники надійності (безперервності) електропостачання: для міської території - 150 хвилини, сільської території - 300 хвилини;</p> <p>N - порядковий номер року t починаючи з 2021 року (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року $t - 2022$ рік не враховується) (2022 рік та наступні календарні роки, в який діяв правовий режим воєнного стану, не враховуються);</p> <p>Номер року, починаючи з 2021 року, в якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг подовжується на повну кількість календарних років, в яких діяв правовий режим воєнного стану.</p>	<p>де $SAIDI_0^{m(c)}$ - базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за 2018-2020 роки, хвилини;</p> <p>$SAIDI_t^{m(c)}$ - цільові показники надійності (безперервності) електропостачання: для міської території - 150 хвилини, сільської території - 300 хвилини;</p> <p>N - порядковий номер року t починаючи з 2021 року (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року $t - 2022$ рік не враховується) (2022 рік та наступні календарні роки, в який діяв правовий режим воєнного стану, не враховуються);</p> <p>Номер року, починаючи з 2021 року, в якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг подовжується на повну кількість календарних років, в яких діяв правовий режим воєнного стану.</p> <p>Для нових ліцензіатів коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання починається з другого повного року здійснення діяльності з розподілу електричної енергії.</p> <p>Для нових ліцензіатів (та які перейшли з 2022 року) базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території визначаються на рівні фактичних індексів</p>
---	---

ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території визначаються на рівні фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за перший повний рік здійснення діяльності з розподілу електричної енергії. Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання за 2022 рік не застосовується.	середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за перший повний рік здійснення діяльності з розподілу електричної енергії. Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання за роки, в яких діяв правовий режим воєнного стану, не застосовується.	

10008 м.Житомир, вул. Пушкінська, 32/8
телефон: (0412) 40-20-50
факс: (0412) 40-20-44
E-mail: kanc@co.ztoe.com.ua
р/р UA553116470000026001300202876
в філії - Житомирське обласне управління АТ
«Ощадбанк»
ЄДРПОУ 22048622
І П Н 220486206250



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО"

31.10.2022 р. №05/25229
на № _____ від _____

Щодо надання пропозицій до
проекту рішення НКРЕКП, що
має ознаки регуляторного акта

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

03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19

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

До листа додається:

1. Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП».

З повагою,
Директор фінансовий

Тамара БАБАК

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

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року N 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»			
1	<p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою:</p> $\text{ОНВ}_t^n = (\text{ОНВ}_{t-1}^n - \text{ПСП}_{t-1}^n - \text{ПД}_{t-1}^n - \text{ПОР}_{t-1}^n - \text{ВП}_{t-1}^n - \text{ВР}_{t-1}^n - \text{СВМ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фон}}) \times \frac{\text{ІСЦ}_t^n}{100} + \text{ФОП}_t^n \times \text{Н}_t^{\text{фон}} + \text{ПСП}_t^n + \text{ПД}_t^n + \text{ПОР}_t^n + \text{ВП}_t^n + \text{ВР}_t^n + \text{СВМ}_t^n, \text{ тис. грн},$	<p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою:</p> $\text{ОНВ}_t^n = (\text{ОНВ}_{t-1}^n - \text{ПСП}_{t-1}^n - \text{ПД}_{t-1}^n - \text{ПОР}_{t-1}^n - \text{ВП}_{t-1}^n - \text{ВР}_{t-1}^n - \text{СВМ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фон}}) \times \frac{\text{ІСЦ}_t^n}{100} + \text{ФОП}_t^n \times \text{Н}_t^{\text{фон}} + \text{ПСП}_t^n + \text{ПД}_t^n + \text{ПОР}_t^n + \text{ВП}_t^n + \text{ВР}_t^n + \text{СВМ}_t^n + \text{ЕГП}^n, \text{ тис. грн},$	<p>Стаття «Електроенергія для господарських потреб» була врахована у 2021 році у складі операційних контрольованих витрат у параметрах, визначених у структурі тарифів на 2020 рік. З урахуванням індексування, ціна електричної енергії на господарські потреби у тарифі на 2021 рік була передбачена на рівні 1 753 грн./МВт*год.</p> <p>З урахуванням індексування, ціна електричної енергії на господарські потреби у тарифі на 2022 рік була передбачена на рівні 1 870 грн./МВт*год.</p> <p>Фактична ж ціна електричної енергії на господарські потреби у вересні 2022 року становила для нашого Товариства 3 851 грн./МВт*год., що становить 205,93% зростання над рівнем ціни господарських потреб, врахованому у складі ОКВ поточного року.</p> <p>Прогнозований дефіцит зазначеної статті по 2022 року за</p>

рахунок лише фактору зростання ціни становитиме до **20 млн. грн.**

Визначеннями Постановою НКРЕКП №1175 визначено, що:

- операційні контрольовані витрати - операційні витрати, розмір яких залежить від управлінських рішень ліцензіата;

- операційні неконтрольовані витрати - операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу.

Якщо обсяг витрат на господарські потреби і може бути предметом управлінських рішень (хоча завжди залишається технічно-незнижуваний рівень, який забезпечує ОСР підтримку нормального процесу господарської діяльності, в т.ч. опалення виробничих приміщень), то ціна такої електричної енергії, навіть при наявності ринку постачальників, не може бути нижче її мінімальної ціни на ринку + оплати послуг передачі електричної енергії та є неконтрольованим чинником.

			Саме тому пропонуємо перенести статтю «Електрична енергія на господарські потреби» у неконтрольовані витрати та визначати її ціну на прогнозний рік, як мінімум, на рівні суми ціни на купівлю ТВЕ та ціни послуги з передачі електричної енергії, врахованих в такій структурі тарифу.
2	<p>5.3. Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік t розраховуються за формулою:</p> $НД_t^n = ОКВ_t^n + ОНВ_t^n + ВТ_t^n + A_t + П_t^n + ПП_t^n + ПР_t + \textcircled{КЯ}_t + КД_t, \text{ тис. грн,}$	<p>5.3. Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік t розраховуються за формулою:</p> $НД_t^n = ОКВ_t^n + ОНВ_t^n + ВТ_t^n + A_t + П_t^n + ПП_t^n + ПР_t + КД_t, \text{ тис. грн,}$	<p>Згідно з вимогами пункту 5.3. Постанови НКРЕКП №1175, до розрахунку Необхідного доходу (НД) на рік t входить показник коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ) на рік t. Пунктом 5.19. Постанови передбачено, що при розрахунку показника КЯ на рік t використовуються значення фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для</p>

<p>6.1. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та передбачає, зокрема, урахування:</p> <p>8) відсутній</p>	<p>6.1. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та передбачає, зокрема, урахування:</p> <p>8) показника коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</p>	<p>міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ, тобто показників SAIDI, за рік t-1, які визначаються за даними форми звітності N 11-НКРЕКП (квартальна) "Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання".</p> <p>Станом на дату розрахунку і формування прогнозованого необхідного доходу на рік t, фактичних даних показників SAIDI, за рік t-1 ще немає, тому врахування такого показника у розрахунку необхідного доходу на t унеможлиблюється.</p> <p>Натомість, пропонуємо доповнити пункт 6.1. підпунктом 8, який би передбачав, що показник коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ) визначався б у ході проведення перевірок діяльності за завершений річний період і результати його розрахунку включалися б в загальне коригування необхідного доходу поточного року.</p>
---	---	---

Директор фінансовий



Тамара БАБАК



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

Вих. № 4124/05/34 від 31.10. 2022 року

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

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

*Щодо зауважень та
пропозицій*

ПрАТ "Кіровоградобленерго" надає зауваження та пропозиції до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акту, - постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП" (зміни до постанови НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 "Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання" та постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії") опубліковано 19 жовтня 2022 року.

Голова Правління

Володимир ЧЕРНЯВСЬКИЙ

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ

до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП" (зміни до постанови НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 "Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання" та постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175

"Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії")

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ПрАТ "Кіровоградобленерго"	Обґрунтування
<p>...</p> <p>6) у підпункті 11 цифри "13" замінити цифрами "14"</p>	<p>Зміни до постанови № 1009</p> <p>...</p> <p>6) підпункт 11 викласти в редакції: "рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг – 13-й рік (в умовах військового стану термін продовжується на кількість років, в яких діяв правовий режим військового стану)"</p>	<p>В умовах невизначеного періоду тривалості бойових дій та періоду дії військового стану необхідно продовжити термін, у якому має бути досягнуто встановлений показник якості послуг на весь імовірний період дії військового стану.</p>
<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається:</p> $KY_t = KY_t^m + KY_t^c$ <p>якщо</p> $KY_t < -0,05 \times ND_{t-1}^n, \text{ то } KY_t = -0,05 \times ND_{t-1}^n$ <p>де $KY_t^m(c)$ - складові якості послуг для міської (сільської) території, що розраховуються за формулами</p> $KY_t^{m(c)} = \left(SAID_{t-1}^{m(c)p} - SAID_{t-1}^{m(c)\phi} \right) \times \frac{ШК \times Ц_2 \times t-1 \times W_2^{m(c)\phi}}{(365 \times 24 \times 60)}$ <p>якщо</p> $SAID_{t-1}^{m(c)p} - SAID_{t-1}^{m(c)\phi} > 0, \text{ то } KY_t^{m(c)} = 0$ <p>де - розрахункові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) в електропостачанні для міської (сільської) території на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ на рік t-1, які на 2021 рік та починаючи з 2023 року визначаються за формулами 20 та 21</p>	<p>Зміни до постанови № 1175</p> <p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається:</p> $KY_t = KY_t^m + KY_t^c$ <p>якщо</p> $KY_t < -0,05 \times ND_{t-1}^n, \text{ то } KY_t = -0,05 \times ND_{t-1}^n$ <p>де $KY_t^m(c)$ - складові якості послуг для міської (сільської) території, що розраховуються за формулами</p> $KY_t^{m(c)} = \left(SAID_{t-1}^{m(c)p} - SAID_{t-1}^{m(c)\phi} \right) \times \frac{ШК \times Ц_2 \times t-1 \times W_2^{m(c)\phi}}{(365 \times 24 \times 60)}$ <p>якщо</p> $SAID_{t-1}^{m(c)p} - SAID_{t-1}^{m(c)\phi} > 0, \text{ то } KY_t^{m(c)} = 0$ <p>де - розрахункові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) в електропостачанні для міської (сільської) території на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ на рік t-1, які на 2021 рік та починаючи з року наступного за роком, в якому відбулося припинення або скасування періоду дії правового режиму воєнного стану визначаються за формулами 20 та 21</p>	<p>ПрАТ "Кіровоградобленерго" пропонує перенести строки досягнення цільових показників якості. Остаточні терміни мають бути встановлені після закінчення військової агресії та відновлення пошкодженої інфраструктури міст і сіл. Також пропонуємо не здійснювати коригування необхідного доходу за роки, в яких діє правовий режим військового стану.</p>

$$SAIDI_{t-1}^{m(c)p} = SAIDI_0^{m(c)} - \frac{(SAIDI_0^{m(c)} - SAIDI_{t-1}^{m(c)})}{NN - 1} \times N, \text{ зв. (20)}$$

На 2022 рік для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2021 року $SAIDI_{t-1}^{m(c)p}$ залишаються на рівні 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2022 року – на базовому рівні.

якщо , (21)

$$SAIDI_0^{m(c)} - SAIDI_{t-1}^{m(c)} < 0, \text{ то } SAIDI_{t-1}^{m(c)p} = SAIDI_0^{m(c)}$$

де $SAIDI_0^{m(c)}$ - базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за останні три роки до переходу до стимулюючого регулювання, хвилин;

$SAIDI_{t-1}^{m(c)p}$ - встановлені НКРЕКП цільові показники якості послуг для міської (сільської) території, хвилин;

N - порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року t з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується);

NN - номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг;

$SAIDI_{t-1}^{m(c)\Phi}$ - фактичні індекси середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ за рік $t-1$, які визначаються за даними форми звітності N 11-НКРЕКП (квартальна) "Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання", затвердженій постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374;

$$SAIDI_{t-1}^{m(c)p} = SAIDI_0^{m(c)} - \frac{(SAIDI_0^{m(c)} - SAIDI_{t-1}^{m(c)})}{NN - 1} \times N, \text{ зв. (20)}$$

На 2022 рік та на наступні роки, в яких діяв правовий режим воєнного стану, для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2021 року $SAIDI_{t-1}^{m(c)p}$ залишаються на рівні 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2022 року – на базовому рівні.

якщо , (21)

$$SAIDI_0^{m(c)} - SAIDI_{t-1}^{m(c)} < 0, \text{ то } SAIDI_{t-1}^{m(c)p} = SAIDI_0^{m(c)}$$

де $SAIDI_0^{m(c)}$ - базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за останні три роки до переходу до стимулюючого регулювання, хвилин;

$SAIDI_{t-1}^{m(c)p}$ - встановлені НКРЕКП цільові показники якості послуг для міської (сільської) території, хвилин;

N - порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання (при визначенні порядкового номеру року t з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік та наступні роки, в яких діяв правовий режим воєнного стану, не враховуються);

NN - номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг;

$SAIDI_{t-1}^{m(c)\Phi}$ - фактичні індекси середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ за рік $t-1$, які визначаються за даними форми звітності N 11-НКРЕКП (квартальна) "Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання", затвердженій постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374;

$\Pi_{2,t-1}$ - середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, у році $t-1$, грн/МВт·год;

$W_{2,t-1}^{m(c)\phi}$

- фактичний обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги в міській (сільській) території за рік $t-1$ (без урахування обсягу розподілу електричної енергії установам зберігання енергії 2 класу напруги), МВт·год;

365 г 24 г 60 - кількість хвилин у році;

$ЛК$ - встановлений НКРЕКП параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг ($ЛК > 1$).

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.

Глава 7

.....

7.24 Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання (КЯ t) визначається за формулами

$$КЯ_t = КЯ_t^m + КЯ_t^c, \text{ тис. грн, (33)}$$

якщо $КЯ_t < -0,01 \times НД_{t-1}^m$, то $КЯ_t = -0,01 \times НД_{t-1}^m$, тис. грн, (34)

$$КЯ_t^{m(c)} = (SAID_{t-1}^{m(c)p} - SAID_{t-1}^{m(c)\phi}) \times \frac{2 \times \Pi_{2,t-1} \times W_{2,t-1}^{m(c)\phi}}{(365 \times 24 \times 60)} \div 1000, \text{ тис. грн, (35)}$$

якщо $SAID_{t-1}^{m(c)p} - SAID_{t-1}^{m(c)\phi} > 0$, то $КЯ_t^{m(c)} = 0$, (36)

на 2021 рік та починаючи з 2023 року $SAID_{t-1}^{m(c)\phi}$ визначається за формулами 37 та 38

$$SAID_{t-1}^{m(c)p} = SAID_0^{m(c)} - \frac{(SAID_0^{m(c)} - SAID_{II}^{m(c)}) \times N}{19 - 1}, \text{ хб, (37)}$$

на 2022 рік $SAID_{t-1}^{m(c)p}$ залишається на рівні 2021 року;

.....

$\Pi_{2,t-1}$ - середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, у році $t-1$, грн/МВт·год;

$W_{2,t-1}^{m(c)\phi}$

- фактичний обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги в міській (сільській) території за рік $t-1$ (без урахування обсягу розподілу електричної енергії установам зберігання енергії 2 класу напруги), МВт·год;

365 г 24 г 60 - кількість хвилин у році;

$ЛК$ - встановлений НКРЕКП параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг ($ЛК > 1$).

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за роки, в яких діяв правовий режим військового стану, не застосовується.

Глава 7

.....

7.24 Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання (КЯ t) визначається за формулами

$$КЯ_t = КЯ_t^m + КЯ_t^c, \text{ тис. грн, (33)}$$

якщо $КЯ_t < -0,01 \times НД_{t-1}^m$, то $КЯ_t = -0,01 \times НД_{t-1}^m$, тис. грн, (34)

$$КЯ_t^{m(c)} = (SAID_{t-1}^{m(c)p} - SAID_{t-1}^{m(c)\phi}) \times \frac{2 \times \Pi_{2,t-1} \times W_{2,t-1}^{m(c)\phi}}{(365 \times 24 \times 60)} \div 1000, \text{ тис. грн, (35)}$$

якщо $SAID_{t-1}^{m(c)p} - SAID_{t-1}^{m(c)\phi} > 0$, то $КЯ_t^{m(c)} = 0$, (36)

на 2021 рік та починаючи з року наступного за роком, в якому відбулося припинення або скасування періоду дії правового режиму воєнного стану, $SAID_{t-1}^{m(c)\phi}$ визначається за формулами 37 та 38

$$SAID_{t-1}^{m(c)p} = SAID_0^{m(c)} - \frac{(SAID_0^{m(c)} - SAID_{II}^{m(c)}) \times N}{NN - 1}, \text{ хб, (37)}$$

на 2022 рік $SAID_{t-1}^{m(c)p}$ залишається на рівні 2021 року;

.....

<p>де $SAIDI_0^{m(c)}$ - базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за 2018-2020 роки, хвилини;</p> <p>$SAIDI_{ц}^{m(c)}$ - цільові показники надійності (безперервності) електропостачання: для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин;</p> <p>N - порядковий номер року t починаючи з 2021 року (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року $t - 2022$ рік не враховується);</p> <p>19 - номер року, починаючи з 2021 року, в якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.</p> <p>Для нових ліцензіатів коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання починається з другого повного року здійснення діяльності з розподілу електричної енергії.</p> <p>Для нових ліцензіатів (та які перейшли з 2022 року) базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території визначаються на рівні фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за перший повний рік здійснення діяльності з розподілу електричної енергії.</p> <p>Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання за 2022 рік не застосовується.</p>	<p>де $SAIDI_0^{m(c)}$ - базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за 2018-2020 роки, хвилини;</p> <p>$SAIDI_{ц}^{m(c)}$ - цільові показники надійності (безперервності) електропостачання: для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин;</p> <p>N - порядковий номер року t починаючи з 2021 року (2022 рік та наступні роки, в який діяв правовий режим військового стану, не враховуються);</p> <p><u>Номер року, починаючи з 2021 року, в якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг надається на кількість років, в яких діяв правовий режим військового стану.</u></p> <p>Для нових ліцензіатів коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання починається з другого повного року здійснення діяльності з розподілу електричної енергії.</p> <p>Для нових ліцензіатів (та які перейшли з 2022 року) базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території визначаються на рівні фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за перший повний рік здійснення діяльності з розподілу електричної енергії.</p> <p>Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання <u>за роки, в яких діяв правовий режим військового стану, не застосовується.</u></p>
--	---

Директор фінансовий

Ангела ДАНИЛЕНКО

ЗЕ ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

43023, Україна, Волинська обл., м. Луцьк,
вул. Єршова, 4; код ЄДРПОУ 00131512;
OHSAS 18001:2007; ISO 14001:2004;

тел.: (0332) 28-35-00, 78-24-24 (кол-центр);
факс: (0332) 78-75-19; веб-сайт: <http://energy.volyn.ua>;
e-mail: kanc@energy.volyn.ua;

28.10.2022

№ 11/10-6491

на №

від

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

К.В. Ушаповському

бул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057

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

Шановний Костянтині Валерійовичу!

ПрАТ «Волиньобленерго» надає свої пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» згідно Додатку.

З повагою,

Генеральний директор



Сергій СЕВІДОВ

Додаток до листа

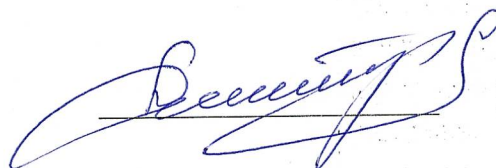
ПрАТ “Волиньобленерго”

від 28 жовтня 2022р. № 11/10-649

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

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
До підпункту 2 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»		
«регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць, для 2023 року – 0 відносних одиниць.»	«регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць.»	Для забезпечення стабільного та надійного функціонування ОСР пропонується регуляторну норму доходу залишити на рівні 0,1674 відносних одиниць. Оскільки саме завдяки спрямуванню коштів від прибутку на регуляторну базу активів до/після переходу на стимулююче регулювання, ОСР мають можливість покривати дефіцит коштів, який виник у результаті зниження обсягів розподілу електричної енергії та неповної оплати споживачів за послуги з розподілу електричної енергії.

“28” жовтня 2022 року



Дмитро ЛЕСІК



ПРИКАРПАТТЯ
ОБЛЕНЕРГО

тел.: (0342) 52 05 27
факс: (0342) 53 39 38, (0342) 59 44 51
кол-центр: 0800 50 40 20
kapcs@oe.if.ua
oe.if.ua

Приватне акціонерне товариство «Прикарпаттяобленерго»
Україна, 76014, м. Івано-Франківськ, вул. Індустріальна, 34

IBAN №UA023365030000026001300018152
в ТББВ 10008/0143 м. Івано-Франківська
Філії Івано-Франківське обласне
управління АТ "Ощадбанк",
Код 00131564

№ 50012257/8 Дата 31.10.2022
На № _____ Дата _____

Голові НКРЕКП
Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ

Щодо проекту постанови НКРЕКП

Шановний Костянтину Валерійовичу

АТ «Прикарпаттяобленерго» надсилає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» за формою відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866.

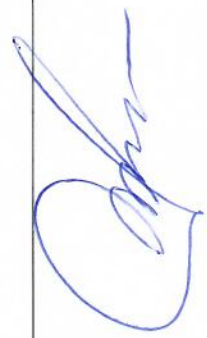
Додаток: на 1 арк. в 1 прим.

З повагою

Микола ЧЕРНЯВСЬКИЙ
Заступник Голови Правління
з адміністративної діяльності

Виконавець
Галина БІЛОЦЬКА 0342594102

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»		
<p>Пункт 1 підпункт</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 року - 0 відносних одиниць);</p>	<p>Пункт 1 підпункт</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (залишити без змін);</p>	<p>Дані кошти компанія використовує для покриття касових розривів, дефіциту при фінансуванні пріоритетних операційних витрат; забезпечення інфраструктури підприємства.</p>



Заступник фінансового директора з РЕП

Оксана СЕМЕГЕН



**ДТЕК Київські
Регіональні Електромережі**

Оператор системи
розподілу

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Стеценка, 1-А,
м. Київ, 04136, Україна
+38 044 459 07 40

АТ «ПУМБ», м. Київ,
МФО 334851
код ЄДРПОУ 23243188
IBANUA703348510000000002600383498

Від «28» жовтня 2022 р. № 06/100/10965

на № _____ від _____

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

03057, м. Київ, вул. Смоленська, буд. 19;
BOX@nerc.gov.ua

Пропозиції про внесення змін до діючої редакції
постанови НКРЕКП від 05.10.2018 №1175 та
постанови НКРЕ від 23.07.2013 №1009

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», враховуючи воєнну агресію російської федерації проти України, в удосконалення діючих редакцій постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» та постанови НКРЕКП від 14.06.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» надсилає пропозиції щодо внесення змін до даних постанов.

Додаток: Пропозиції ПрАТ "ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ" до проєкта, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП

**З повагою
Генеральний директор
ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

Віталій Шайда



Пропозиції ПрАТ "ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ" до проєкта, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП

Постанова НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»			
Чинна редакція	Проект НКРЕКП	Пропозиція ПрАТ "ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ"	Коментар
<p>1. Установити на перший регуляторний період (3 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>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 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), на рівні:р</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 року – 0 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), на рівні:</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць;</p>	<p>Пропонуємо залишити регуляторну норму доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання на діючому рівні. Чинна норма прибутку (0,1674 відносних одиниць) суттєво нижче ніж актуальна ставка рефінансування (облікова ставка НБУ), за допомогою якої Нацбанк встановлює орієнтир щодо вартості залучених та розміщених грошових ресурсів (наразі складає 0,25 відносних одиниць). Варто відзначити, що чинна норма прибутку була визначена (і залишається незмінною) під час переходу до стимулюючого регулювання</p>

			відповідно до встановленої на той час облікової ставки НБУ. Також не зважаючи на війну у ОСР повинні залишитися стимули для ефективних інвестицій. Крім цього, виникне необхідність внесення змін та переналаштувань в ІТ системі, в якій обліковуються ці активи.
11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 13-й рік;	11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 14-й рік;	11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 14-й рік (вимога актуалізується після закінчення військового стану за результатами аналізу стану основних фондів);	Пропонуємо після завершення військового стану переглянути рік, в якому має бути досягнуто цільовий показник якості послуг відповідно до стану енергогосподарства внаслідок військових дій.
Постанова від 5 жовтня 2018 року N 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»			
5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою: ІЦВt ⁿ - прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року t, %;		5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою: ІЦВt ⁿ - прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року t, % (визначається	Станом на сьогодні прогнозні макропоказники, що схвалені постановою КМУ у довоєнний період 31.05.2021 № 586). не враховують поточний стан справ, а саме, інфляційні процеси, зростання цін виробників, середньомісячні показники середньої заробітної плати, що змінилися у зв'язку з

		відповідно до найбільш актуальних наявних даних щодо основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України, що є наявними до дати схвалення тарифів, а саме відповідна постанова КМУ, прогноз Мінекономіки, інформація проекту Закону України Про Державний бюджет України, що офіційно оприлюднений на сайті ВРУ тощо;	військовою агресією російської федерації у 2022 році. Пропонуємо використовувати актуальні дані.
<p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою:</p> <p>....</p> <p>$IC\zeta t^n$- прогнозований індекс споживчих цін для року t, %;</p>		<p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою:</p> <p>.....</p> <p>$IC\zeta t^n$ - прогнозований індекс споживчих цін для року t, % (визначається відповідно до найбільш актуальних наявних даних щодо основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України, що є наявними до дати схвалення тарифів, а саме відповідна постанова КМУ, прогноз Мінекономіки, інформація проекту Закону України Про Державний бюджет України, що офіційно оприлюднений на сайті ВРУ тощо;</p>	<p>Каментар аналогічний попередньому</p>

UA643348510000000002600584590

обласне

№ _____
На № 28.10.2022 від 101/04/03-4540

UA163288450000026005300269200

03057

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ

вул. Миколи Боровського, 28-б
м. Одеса, 65031, Україна
т.: +38 048 705 22 59
ф: +38 048 705 20 79

АТ «ПУМБ», м. Київ
МФО 334851
IBAN

ТББВ №10015/0604 філії-Одеське

управління АТ «Ощадбанк»
МФО 328845
IBAN

код ЄДРПОУ 00131713

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

вул. Смоленська, 19, м. Київ,

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає зауваження до проєкту, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП».

Додаток: зауваження АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 5 арк.

**Генеральний
Д.І.Григор'єв**

директор

Недова
048-705-20-74



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

Постанова НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»			
Чинна редакція	Проект НКРЕКП	Пропозиція АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>1. Установити на перший регуляторний період (3 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>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 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), на рівні:</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 року – 0 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), на рівні:</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на</p>	<p>Пропонуємо залишити регуляторну норму доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання на діючому рівні. Чинна норма прибутку (0,1674 відносних одиниць) суттєво нижче ніж актуальна ставка рефінансування</p>

		<p>стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць;</p>	<p>(облікова ставка НБУ), за допомогою якої Нацбанк встановлює орієнтир щодо вартості залучених та розміщених грошових ресурсів (наразі складає 0,25 відносних одиниць). Варто відзначити, що чинна норма прибутку була визначена (і залишається незмінною) під час переходу до стимулюючого регулювання відповідно до встановленої на той час облікової ставки НБУ. Також не зважаючи на війну у ОСР повинні залишитися стимули для ефективних інвестицій. Крім цього, виникне необхідність внесення змін та переналаштувань в</p>
--	--	--	---

			ІТ системі, в якій обліковуються ці активи.
11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 13-й рік;	11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 14-й рік;	11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 14-й рік (вимога актуалізується після закінчення військового стану за результатами аналізу стану основних фондів);	Пропонуємо після завершення військового стану переглянути рік, в якому має бути досягнуто цільовий показник якості послуг відповідно до стану енергогосподарства внаслідок військових дій.
Постанова від 5 жовтня 2018 року N 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»			
5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою: ЩВt ⁿ - прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року t, %;		5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою: ЩВt ⁿ - прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року t, %	Станом на сьогоднішній прогнозні макропоказники, що схвалені постановою КМУ у довоєнний період 31 травня 2021 р. N 586). не враховують поточний стан справ, а саме, інфляційні процеси, зростання

		(визначається відповідно до найбільш актуальних наявних даних щодо основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України, що є наявними до дати схвалення тарифів, а саме відповідна постанова КМУ, прогноз Мінекономіки, інформація проекту Закону України Про Державний бюджет України, що офіційно оприлюднений на сайті ВРУ тощо;	цін виробників, середньомісячні показники середньої заробітної плати, що змінилися у зв'язку з військовою агресією російської федерації у 2022 році. Пропонуємо використовувати актуальні дані.
<p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою:</p> <p>....</p> <p>$ISCt^n$- прогнозований індекс споживчих цін для року t, %;</p>		<p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою:</p> <p>.....</p> <p>$ISCt^n$ - прогнозований індекс споживчих цін для року t, % (визначається відповідно до найбільш актуальних наявних даних щодо основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України, що є наявними до дати схвалення тарифів, а саме відповідна постанова КМУ, прогноз Мінекономіки, інформація проекту Закону України Про Державний бюджет України, що</p>	<p>Каментар аналогічний попередньому</p>

		офіційно оприлюднений на сайті ВРУ тощо;	
--	--	--	--



ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ

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

Копія:
Агентство США з міжнародного розвитку
(USAID)

ESP-141-NEURC-2022-10-26

Шановний Костянтин Валерійовичу,

Проект енергетичної безпеки (далі – ПЕБ) щиро вдячний Регулятору за розроблені зміни до постанови НКРЕ № 1009 від 23 липня 2013 року «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – Постанова 1009) та постанови НКРЕКП № 1175 від 5 жовтня 2018 року «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (далі – Постанова 1175). Дані зміни є важливими для забезпечення ефективного впровадження та підтримки реформи стимулюючого регулювання.

За результатами аналізу опублікованих Регулятором змін до даних постанов, ПЕБ погоджується з переважною більшістю пропозицій, а саме:

1. Підтримує продовження першого регуляторного періоду на один рік, так як в умовах воєнного стану можливість операторів системи розподілу (далі – ОСР) виконувати інвестиційну програму та покращувати показники операційної діяльності була обмежена.

2. Підтримує відміну застосування показників ефективності для операційних контрольованих витрат та технологічних витрат для першого та другого класу напруги у зв'язку з низьким показником виконання інвестиційної програми за 2022 рік та високим ризиком пошкодження об'єктів критичної інфраструктури в майбутньому. Виконання даних показників дозволило би отримати економію необхідного доходу в обсязі 1,2 млрд. грн. в 2023 р.

3. Підтримує запровадження компенсаційного заходу щодо застосування амортизації РБА₀ в розмірі, затвердженому в тарифах 2022 року, без проведення коригування на 50% до досягнення рівня А₀. Економія в тарифах 2023 року складе близько 1.5 млрд. грн та в повному обсязі компенсує недоотриману економію, зазначену вище.

4. Підтримує незастосування коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового показника якості послуг за 2022 рік.

Окрім вищезазначених питань, вважаємо, що запровадження реформи стимулюючого регулювання має ґрунтуватися на кращих європейських практиках, які передбачають оновлення регуляторної бази ОСР за рахунок регуляторної норми доходу, яка є джерелом компенсації вартості капіталу, та за рахунок амортизації, яка є джерелом погашення запозичених коштів. Відміна регуляторної норми доходу на РБА₀ створить негативні сигнали для енергетичного ринку і по суті скасує реформу стимулюючого регулювання. Отримана економія за рахунок запровадження даного заходу в розмірі – 1.5-2 млрд. грн. на рік не призведе до суттєвого зниження тарифів ОСР та значно знизить їх можливості до залучення зовнішніх джерел фінансування інвестиційної програми. Враховуючи облікову ставку НБУ, яка становить 25% з червня 2022 р., та суттєві ризики, пов'язані з воєнними діями, діюча ставка регуляторної норми доходу на РБА₀ в розмірі 16.74% покриває 50% середньозваженої вартості капіталу ОСР. Тому ПЕБ пропонує залишити регуляторну норму доходу на РБА₀ без змін та в якості компенсаційного заходу пропонує несуттєве зниження регуляторної норми доходу РБА₀ в 2023 році до 2.5%, зважаючи що дана група активів була в повному обсязі профінансована за рахунок кінцевих споживачів.

Ми будемо раді продовжити співпрацю з Регулятором з вищезазначених питань. Сподіваємось на розуміння та подальшу плідну співпрацю.

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).

Додатки:

1. Порівняльна таблиця

З повагою

Керівник проєкту

Майкл Трейнор

Пропозиції щодо особливостей діяльності операторів систем розподілу електричної енергії, які перейшли на стимулююче регулювання, під час запровадження воєнного стану в Україні

Постанова НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»		
Пропозиція НКРЕКП	Пропозиція ПЕБ	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>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 року – 0 відносних одиниць);</p>	<p>1. без змін</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць (для 2023 року – 0,025 відносних одиниць);</p> <p>регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць;</p>	<p>Погоджуємося з даною пропозицією.</p> <p>Пропонуємо несуттєво знизити регуляторну норму доходу на базу активів, яка створена на дату переходу для РБА 0.</p> <p>Пропонуємо залишити без змін регуляторну норму доходу на нову базу активів. Фактичне виконання інвестиційної програми у 2022 році знаходиться на низькому рівні. У воєнний час необхідно провести пріоритизацію інвестиційних проєктів та залишити джерела для фінансування нової бази активів та забезпечення обігових коштів. 0% доходу на РБА нова дасть негативні сигнали ринку та</p>

<p>3) загальний показник ефективності - 1 % (для 2023 року – 0 %);</p> <p>5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних одиниць (для 2023 року – 0 відносних одиниць);</p> <p>6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць (для 2023 року – 0 відносних одиниць);</p> <p>.....</p> <p>9) параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг для міської території – 20;</p> <p>10) параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг для сільської території – 20;</p> <p>11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 14-й рік;</p> <p>12) коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання - 0,7.</p>	<p>3) без змін</p> <p>5) без змін</p> <p>6) без змін</p> <p>9) без змін</p> <p>10) без змін</p> <p>11) без змін</p> <p>12) без змін</p>	<p>інвесторам і по суті скасує реформу стимулюючого регулювання.</p> <p>Погоджуємося з даною пропозицією в умовах воєнного стану.</p> <p>Погоджуємося з даною пропозицією в умовах воєнного стану.</p> <p>Погоджуємося з даною пропозицією в умовах воєнного стану.</p> <p>Погоджуємося</p> <p>Погоджуємося</p> <p>Погоджуємося</p> <p>Погоджуємося</p>
---	---	---

Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року N 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»		
Пропозиція НКРЕКП	Пропозиція ПЕБ	Обґрунтування
<p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>перехідний період - це період незастосування стимулюючого регулювання при встановленні тарифів для ліцензіатів у зв'язку із невиконанням ними умов переходу на стимулююче регулювання та/або неподання заяви на встановлення тарифів з урахуванням стимулюючого регулювання;</p> <p>регуляторний період - період часу між двома послідовними переглядами необхідного доходу та параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду, який становить 4 роки;</p> <p>створення активів - придбання, безоплатне отримання, нове будівництво, реконструкція, модернізація, добудова, технічне переобладнання, технічне переоснащення, дообладнання активів, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>.....</p>	1.2 Без змін	Погоджуємося з даною пропозицією. В умовах воєнного стану можливість ОСР виконувати інвестиційну програму та покращувати показники операційної діяльності була обмежена.
<p>Глава 5</p> <p>пункт 5.1</p> <p>5.1. Розрахунок прогнозованого необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється щороку до початку кожного року</p>	Пункт 5.1 Без змін	Погоджуємося

регуляторного періоду на цей та всі наступні роки цього регуляторного періоду з урахуванням:

1) встановлених НКРЕКП параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, які є незмінними протягом цього регуляторного періоду **(крім випадків зміни параметрів, що є необхідним в умовах воєнного стану):**

регуляторної норми доходу для регуляторної бази активів, яка визначена на дату переходу до стимулюючого регулювання;

.....

пункт 5.7

5.7. Базові рівні операційних контрольованих витрат на перший рік другого та наступних регуляторних періодів встановлюються з урахуванням частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду за формулою

$OKB_o = OKB_{ост}^n - \frac{\max(EOKB, 0)}{2}, \text{ тис.грн,}$			(8)
де	$OKB_{ост}^n$	-	прогнозовані операційні контрольовані витрати в останньому році попереднього регуляторного періоду, тис.грн;
	$EOKB$	-	економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком

Пункт 5.7 Без змін

Погоджуємося

		останнього року), що розраховується за формулою		
$EOKB = \frac{1}{k-1} \times \sum_{t=1}^{k-1} (OKB_t^y - OKB_t^{\phi}), \text{ тис.грн,}$			(9)	
де OKB	-	уточнені операційні контрольовані витрати у році t , тис.грн (на період дії воєнного стану $OKB_t^y = OKB_t^{\phi}$)		
OKB	-	фактичні операційні контрольовані витрати у році t , тис.грн;		
k	-	кількість років у попередньому періоді регулювання.		
<p>.....</p> <p>пункт 5.12.</p> <p>$A_t^{ст}$ 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</p>				
			пункт 5.12. без змін	Погоджуємося. Вплив даних змін орієнтовно зменшить показник необхідного доходу на 1.5 млрд.грн. та даний захід є компенсаційним щодо запропонованих змін з призупинення показників ефективності операційних контрольованих витрат та технологічних витрат.

досягнення рівня A_0 (на 2023 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{ct}_t) дорівнює A^{ct}_{t-1} , врахованій в тарифах 2022 року);

.....

5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t , тис. грн, визначається:

$$KЯ_t = KЯ_t^M + KЯ_t^C, \text{ тис. грн, (16)}$$

$$\text{якщо } KЯ_t < -0,05 \times HD_{t-1}^n, \text{ то } KЯ_t = -0,05 \times HD_{t-1}^n, \text{ тис. грн, (17)}$$

де $KЯ_t^{M(c)}$ - складові якості послуг для міської (сільської) території, що розраховуються за формулами

$$KЯ_t^{M(c)} = \left(SAIDI_{t-1}^{M(c)p} - SAIDI_{t-1}^{M(c)\phi} \right) \times \frac{PK \times Ц_{2,t-1} \times W_{2,t-1}^{M(c)\phi}}{(365 \times 24 \times 60)} \div 1000, \text{ (1)}$$

$$\text{якщо } SAIDI_{t-1}^{M(c)p} - SAIDI_{t-1}^{M(c)\phi} > 0, \text{ то } KЯ_t^{M(c)} = 0$$

де - розрахункові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) в електропостачанні для міської (сільської) території на рівнях напруги 0,4 -

пункт 5.19 без змін

Погоджуємося

20 кВ на рік $t-1$, які **на 2021 рік та починаючи з 2023 року** визначаються за формулами **20 та 21**

$$SAIDI_{t-1}^{M(c)p} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{ц}^{M(c)}) \times N}{NN - 1}, \text{ хв (20)}$$

На 2022 рік для ліцензіатів, які перейшли на ст регулювання з 2021 року $SAIDI_{t-1}^{M(c)p}$ залишаються 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на ст регулювання з 2022 року – на базовому рівні.

якщо

$$SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{ц}^{M(c)} < 0, \text{ то } SAIDI_{t-1}^{M(c)p} = SAIDI_0^{M(c)}$$

де $SAIDI_0^{M(c)}$ - базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за останні три роки до переходу до стимулюючого регулювання, хвилин;

$SAIDI_{ц}^{M(c)p}$ - встановлені НКРЕКП цільові показники якості послуг для міської (сільської) території, хвилин;

N - порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання **(з 2023 року при визначенні порядкового номеру року t з початку**

переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується);

NN - номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг;

$SAIDI_{t-1}^{м(с)ф}$ - фактичні індекси середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ за рік $t-1$, які визначаються за даними форми звітності N 11-НКРЕКП (квартальна) "Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання", затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374;

$\Pi_{2_{t-1}}$ - середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, у році $t-1$, грн/МВт·год;

$W_{2_{t-1}}^{м(с)ф}$ - фактичний обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги в міській (сільській) території за рік $t-1$ (без урахування обсягу розподілу електричної енергії установкам зберігання енергії 2 класу напруги), МВт·год;

365 г 24 г 60 - кількість хвилин у році;

<p>$ПК$ - встановлений НКРЕКП параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг ($ПК > 1$).</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.</p>		
<p>Глава 7</p> <p>7.24 Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання ($КЯ_t$) визначається за формулами</p> $КЯ_t = КЯ_t^м + КЯ_t^с, \text{ тис. грн, (33)}$ <p>якщо $КЯ_t < -0,01 \times НД_{t-1}^n$, то $КЯ_t = -0,01 \times НД_{t-1}^n$, тис. грн,</p> $КЯ_t^{м(c)} = \left(SAIDI_{t-1}^{м(c)p} - SAIDI_{t-1}^{м(c)\phi} \right) \times \frac{2 \times \Pi_{2t-1} \times W_{2t-1}^{м(c)\phi}}{(365 \times 24 \times 60)} \div 1000, \text{ тис. грн (35)}$ <p>якщо $SAIDI_{t-1}^{м(c)p} - SAIDI_{t-1}^{м(c)\phi} > 0$, то $КЯ_t^{м(c)} = 0$, (36)</p> <p>на 2021 рік та починаючи з 2023 року $SAIDI_{t-1}^{м(c)p}$ визначається за формулами 37 та 38</p>	<p>пункт 7.24 без змін</p>	<p>Погоджуємося</p>

$$SAIDI_{t-1}^{M(c)p} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{ц}^{M(c)}) \times N}{19 - 1}, \text{ хв (37)}$$

на 2022 рік $SAIDI_{t-1}^{M(c)p}$ залишаються на рівні 2021 року;

.....
де $SAIDI_0^{M(c)}$ - базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території **за 2018-2020 роки**, хвилин;

$SAIDI_{ц}^{M(c)}$ - цільові показники надійності (безперервності) електропостачання: для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин;

N – порядковий номер року t починаючи з 2021 року (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року t – 2022 рік не враховується);

19 - номер року, починаючи з 2021 року, в якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.

Для нових ліцензіатів коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання починається

з другого повного року здійснення діяльності з розподілу електричної енергії.

Для нових ліцензіатів (та які перейшли з 2022 року) базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіатів та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території визначаються на рівні фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за перший повний рік здійснення діяльності з розподілу електричної енергії.

Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання за 2022 рік не застосовується.



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»**

вул. Головна, 57, с. Оноківці, Ужгородський район, Закарпатська обл., 89412,
телефони: (0312) 66-95-95, (03122) 3-71-90; факс: (0312) 61-98-83; Е-mail: kanc@uz.energy.gov.ua,
рахунок № 26006005609369 в ЗОУ АТ «Ощадбанк» в м. Ужгород, МФО 312356, Код ЄДРПОУ 00131529

28.10.2022 № 154-25/6658 на № _____ від _____

Національна комісія,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг України
03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19

**Щодо надання пропозицій
та зауважень**

НКРЕКП розроблено та оприлюднено проекти постанови НКРЕКП:

- щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для ПрАТ «Закарпаттяобленерго»,
- зміни до постанови НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»

ПрАТ Закарпаттяобленерго надсилає пропозиції до проєктів за формою згідно додатку 1 Постанови НКРЕКП.

Додаток на: 1 арк.

Генеральний директор

Білак О.

Вик. Онисько І.
0312619855

Зауваження та пропозиції до проектів рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Проект Постанови НКРЕ:</p> <p>Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2596</p> <p>Щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для ПрАТ Закарпаттяобленерго</p>	<p>Товариство пропонує внести зміни в :</p> <p>П.1 «Операційні контрольовані витрати», а саме :</p> <p>П.1.1. « Витрати на оплату праці»-</p> <p>При розрахунку витрат на оплату праці просимо враховувати β-коефіцієнт на рівні-1.</p> <p>Витрати на оплату праці складуть - 688 124 тис.грн</p>	<p>У зв'язку з критичною ситуацією в енергетичній галузі, що спричинена військовою агресією на території України, ПрАТ Закарпаттяобленерго звертається з проханням щодо підвищення рівня оплати працівників ОСР. Враховуючи тривалий період (2021-2022рр.), протягом якого не переглядався рівень оплати праці для ОСР, та значну динаміку росту індексу споживчих цін, що за 2021-2022р. склала понад 32%. Тому, при розрахунку витрат на оплату праці просимо враховувати β-коефіцієнт на рівні-1., в такому разі, ФОП складатиме 688 124 тис.грн., що на 31 % вище затвердженого.</p>
<p>Проект змін:</p> <p>Постанова НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»</p> <p>до пункту 1</p> <p>2) підпункт 2 доповнити знаками, словами та цифрами «(для 2023 року – 0 відносних одиниць)»;</p>	<p>Пропонується залишити чинну редакцію:</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць;</p>	<p>У зв'язку з зниженням обсягів розподілу електричної енергії, неповною оплатою користувачів за послуги з розподілу електричної енергії та значним ростом цін виробників, у товариства при здійсненні господарської діяльності виникає гостра необхідність щодо оборотних коштів. Як наслідок, кошти, що частково надходять від статті «прибуток на РБАнов» є джерелом для тимчасового покриття необхідних недоотриманих коштів. Тому, товариство звертається з пропозицією щодо збереження рівня регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання на рівні - 0,1674 відносних одиниць.</p>

" " 20__ року

(підпис)

(прізвище, ім'я та по батькові)



**ДТЕК Київські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

28.10.2022 № 1/06/32096

На № _____ від _____

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Новокостянтинівська, 20
м. Київ, 04080, Україна
+38 044 202 1588

АТ «ПУМБ», м. Київ
МФО 334851
код ЄДРПОУ 41946011
IBAN UA723348510000000002600640997

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

буд. 19, вул. Смоленська, м. Київ

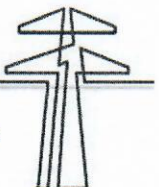
Про надання пропозицій

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, Постанови НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання».

Додаток: Пропозиції до проекту рішення НКРЕКП на 12 арк. в 1 екз.

Керівник департаменту з
регуляторних питань

М.О. Стародуб



**Пропозиції ПАТ "ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ" до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, –
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП**

Постанова НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»			
Чинна редакція	Проект НКРЕКП	Пропозиція ПАТ "ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ"	Коментар
<p>1. Установити на перший регуляторний період (3 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>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 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), на рівні:</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 року – 0 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), на рівні:</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць;</p>	<p>Пропонуємо залишити регуляторну норму доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання на діючому рівні. Чинна норма прибутку (0,1674 відносних одиниць) суттєво нижче ніж актуальна ставка рефінансування (облікова ставка НБУ), за допомогою якої Нацбанк встановлює орієнтир щодо вартості залучених</p>

			<p>та розміщених грошових ресурсів (наразі складає 0,25 відносних одиниць). Варто відзначити, що чинна норма прибутку була визначена (і залишається незмінною) під час переходу до стимулюючого регулювання відповідно до встановленої на той час облікової ставки НБУ. Також не зважаючи на війну у ОСР повинні залишитися стимули для ефективних інвестицій. Крім цього, виникне необхідність внесення змін та переналаштувань в ІТ системі, в якій обліковуються ці активи.</p>
11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто	11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто	11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто	Пропонуємо після завершення військового стану

встановлений цільовий показник якості послуг, - 13-й рік;	встановлений цільовий показник якості послуг, - 14-й рік;	встановлений цільовий показник якості послуг, - 14-й рік (вимога актуалізується після закінчення військового стану за результатами аналізу стану основних фондів);	переглянути рік, в якому має бути досягнуто цільовий показник якості послуг відповідно до стану енергогосподарства внаслідок військових дій.
Постанова від 5 жовтня 2018 року N 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»			
5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою: ІЦВt ⁿ - прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року t, %;		5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою: ІЦВt ⁿ - прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року t, % (визначається відповідно до найбільш актуальних наявних даних щодо основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України, що є наявними на дату схвалення тарифів, а саме відповідна постанова КМУ, прогноз Мінекономіки, інформація	Станом на сьогоднішні прогнози макропоказники, що схвалені постановою КМУ у довоєнний період 31 травня 2021 р. N 586). не враховують поточний стан справ, а саме, інфляційні процеси, зростання цін виробників, середньомісячні показники середньої заробітної плати, що змінилися у зв'язку з військовою агресією російської федерації у 2022 році. Пропонуємо

		проекту Закону України Про Державний бюджет України, що офіційно оприлюднений на сайті ВРУ тощо;	використовувати актуальні дані.
<p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою:</p> <p>....</p> <p>ІСЦ_tⁿ- прогнозований індекс споживчих цін для року t, %;</p>		<p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою:</p> <p>.....</p> <p>ІСЦ_tⁿ - прогнозований індекс споживчих цін для року t, % (визначається відповідно до найбільш актуальних наявних даних щодо основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України, що є наявними до дати схвалення тарифів, а саме відповідна постанова КМУ, прогноз Мінекономіки, інформація проекту Закону України Про Державний бюджет України, що офіційно оприлюднений на сайті ВРУ тощо;</p>	<p>Каментар аналогічний попередньому</p>



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО “ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО”

вул. Магістратська, 2, м. Вінниця, Україна, 21050, тел. (0432) 65-95-95, факс 52-50-11

E-mail: kanc@voe.com.ua, веб-сайт: voe.com.ua

IBAN UA753020760000000260093012845 ВФОУ АТ «ОЩАДБАНК», ЄДРПОУ 00130694

№ 03.13-16908 від 27.10.2022
На № _____ від _____

Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та
комунальних послуг
Костянтину УЦАПОВСЬКОМУ

Шановний Костянтіне Валерійовичу !

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», який було розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП, та надає свої зауваження та пропозиції до зазначеного проєкту.

Додаток на 3 арк. в 1 примірнику

З повагою

Генеральний директор

Андрій ПОЛІЩУК

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

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»		
2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 року – 0 відносних одиниць)	2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць	<p>Просимо залишити даний параметр регулювання без змін.</p> <p>Не нарахування доходу на регуляторну базу активів призведе до значного зменшення суми обігових коштів в розпорядженні Товариства, що в умовах воєнного стану може призвести до дефіциту коштів для виконання своїх договірних зобов'язань.</p>
Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року N 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»		
5.7. Базові рівні операційних контрольованих витрат на перший рік другого та наступних регуляторних періодів встановлюються з урахуванням частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду за формулою	5.7.Базові рівні операційних контрольованих витрат на перший рік другого та наступних регуляторних періодів встановлюються з урахуванням частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду за формулою	Прирівняння уточнених операційних контрольованих витрат (OKB^y_i) до фактичних (OKB^f_i), тобто не врахування фактичного індексу цін виробників промислової

$$OKB_{\phi} = OKB_{ост}^n - \frac{\max(EOKB, 0)}{2}, \text{ тис.грн,} \quad (8)$$

де $OKB_{ост}^n$ - прогнозовані операційні контрольовані витрати в останньому році попереднього регуляторного періоду, тис.грн;

$EOKB$ - економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), що розраховується за формулою

$$EOKB = \frac{1}{k-1} \times \sum_{t=1}^{k-1} (OKB_t^y - OKB_t^{\phi}), \text{ тис.грн,} \quad (9)$$

де OKB_t^y - уточнені операційні контрольовані витрати у році t , тис.грн (на період дії воєнного стану $OKB_t^y = OKB_t^{\phi}$)

OKB_t^{ϕ} - фактичні операційні контрольовані витрати у році t , тис.грн;

k - кількість років у попередньому періоді регулювання.

$$OKB_{\phi} = OKB_{ост}^n - \frac{\max(EOKB, 0)}{2}, \text{ тис.грн,} \quad (8)$$

де $OKB_{ост}^n$ - прогнозовані операційні контрольовані витрати в останньому році попереднього регуляторного періоду, тис.грн;

$EOKB$ - економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), що розраховується за формулою

$$EOKB = \frac{1}{k-1} \times \sum_{t=1}^{k-1} (OKB_t^y - OKB_t^{\phi}), \text{ тис.грн,} \quad (9)$$

де OKB_t^y - уточнені операційні контрольовані витрати у році t , тис.грн

OKB_t^{ϕ} - фактичні операційні контрольовані витрати у році t , тис.грн;

k - кількість років у попередньому періоді регулювання.

продукції, призведе до зменшення компенсації втрат Товариству, які виникли внаслідок інфляційних процесів.

<p>5.12. A^{CT}_t 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^{CT}_t 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^{CT}_{t-1}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_o (на 2023 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{CT}_t) дорівнює A^{CT}_{t-1}, врахованій в тарифах 2022 року);</p>	<p>5.12. A^{CT}_t 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^{CT}_t 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^{CT}_{t-1}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_o.</p>	<p>Не збільшення амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання призведе до зменшення капіталовкладень в 2023 році та до зменшення бази нарахування прибутку в подальшому, що суперечить методологічним засадам стимулюючого регулювання.</p>
--	---	---

Директор фінансовий



Людмила КИСЛЕНКО

№ 122-07-5184 від 31.10.2022 р.

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

Щодо пропозицій
до проєкту рішення НКРЕКП
про зміни до постанов
від 05.10.2018 №1175,
від 23.07.2013 №1009

На виконання Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень НКРЕКП, затвердженого Постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, ПрАТ «Львівобленерго» надає пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП щодо змін до Параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання, затверджених постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 та Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 №1175.

Просимо розглянути матеріали, що додаються.

Додається:
Пропозиції та зауваження ПрАТ «Львівобленерго» до проєктів постанов НКРЕКП

Голова Правління



**Володимир
МАТВІІШИН**



Документ <https://loe.idoc.com.ua/share/nID=147931494&sSecret=a4f0d5a8-76a7-4716-b1f9-9ff1b312c70b>

[Посилання на документ](https://loe.idoc.com.ua/share/nID=147931494&sSecret=a4f0d5a8-76a7-4716-b1f9-9ff1b312c70b)

**Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП від 18.10.2022 щодо змін до
Параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання
затверджених постановою НКРЕКП від 23.07.2013р. № 1009 та
Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електроенергії
затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018р. №1175**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Щодо постанови НКРЕКП 1009	Зауваження відсутні	
1) Пункт 1 підпункт 2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 року – 0 відносних одиниць);	1) Пункт 1 підпункт 2) Залишити діючу редакцію.	З метою забезпечення наявності обігових коштів для стабільної діяльності оператора систем розподілу (покриття касових розривів, непланові витрати у зв'язку із ростом цін на електричну енергію, яка купується з метою компенсації ТВЕ на її розподіл, відновлення об'єктів критичної інфраструктури тощо).
Щодо постанови НКРЕКП 1175		
2) у главі 5 абзац четвертий пункту 5.12 доповнити знаками, словами, цифрами та буквами «(на 2023 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{ct}_t), дорівнює A^{ct}_{t-1} , врахований у тарифах 2022 року)»;	Залишити діючу редакцію.	<p>Індекс цін виробників промислової продукції (далі-ІЦВ) за 2021 рік становить 162,2%, очікуваний ІЦВ за 2022 рік – 132,8% , а за прогнозними даними що використовувались для формування проєкту бюджету України на 2023 рік – 135,7%.</p> <p>Встановлення рівня амортизації (A^{ct}_t) на рівні 2022 року не дозволить збільшити джерело інвестиційної програми на 2023 рік, відповідно, враховуючи наведені ІЦВ фізичні обсяги заходів Інвестиційної програми на 2023 рік значно зменшаться в умовах значного росту вартості матеріалів, електротехнічного обладнання.</p> <p>Без збільшення цього джерела фінансування обсяг ІП 2023 року зросте на 6-9% від рівня 2022 року.</p> <p>Основна частина мереж Товариства експлуатується з 50-60-х років минулого століття та відпрацювали свій ресурс, є фізично та морально застарілими, і потребують заміни. Недостатнє фінансування призведе до збільшення аварійних вимкнень, які збільшать показники якості надання послуг SAIDI та SAIFI. Процес старіння електромереж, який і так випереджає темпи покращення їх технічного стану, значно погіршить в майбутньому технічний стан електромереж. Значно зростуть втрати в електромережах. Неналежний рівень фінансування заходів з реконструкції та модернізації електромереж призведе до зниження якості та надійності електропостачання, що у свою чергу спровокує зростання кількості скарг споживачів та соціальної напруги серед населення в такі складні часи для України.</p>

Голова правління

В.МАТВІЙШИН