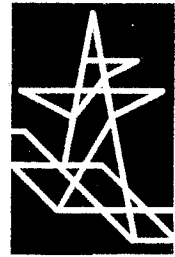


**Акціонерне товариство
«ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»**

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

00053750



17.07.2023 № 01-25/3884

На № _____

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

Щодо надання пропозицій

Шановний Костянтин Валерійовичу!

Надаємо пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 р. № 866.

Додаток: на 4 арк. у 1 прим.

З повагою
В.о. генерального директора

Костянтин Логвиненко

Пропозиції та зауваження до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»

Редакція рішення НКРЕКП	Пропозиції товариства	Обґрунтування
<p>4. Підстави для встановлення тарифів за ініціативою НКРЕКП</p> <p>.....</p> <p>4.2. НКРЕКП може ініціювати, у тому числі на підставі звітності та/або за зверненням ліцензіата, встановлення тарифів як засіб державного регулювання у сфері енергетики:</p> <p>1) у разі відсутності схваленої інвестиційної програми на прогнозний рік, витрати на виконання якої враховано при розрахунку діючих тарифів;</p> <p>2) у разі усунення підстави, зазначеної у підпункті 1 цього пункту;</p> <p>3) у разі невиконання інвестиційної програми, надання ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу;</p> <p>4) у разі зміни обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів більше ніж на 5 %;</p> <p>5) у разі наявності дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у році t-1, що підтверджується розширеним звітом ліцензіата та результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов;</p> <p>6) у разі ненадання ліцензіатом звітності до НКРЕКП у терміни, встановлені нормативними актами НКРЕКП;</p> <p>7) за результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов.</p>	<p>Виключити</p> <p>Виключити</p>	<p>Під час дії воєнного стану всі можливі кошти, у тому числі і джерела ПІ, ОСР, а особливо прифронтові, вимушені направляти на відновлення/реконструкцію пошкодженого/зруйнованого енергетичного обладнання тощо (відповідно до постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386) для можливості забезпечення електроживленням споживачів в межах території ліцензованої діяльності.</p> <p>При цьому всі зекономлені кошти, які передбачені структурою тарифів на послуги з розподілу е/е, у т.ч. і джерела ПІ (50 % прибутку від РБАст, 100 % амортизації), будуть враховані при розрахунку підсумкової суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за результатами перевірки.</p> <p>Як приклад, виконання затвердженої ПІ 2022 перенесено до 31.12.2023. ПІ на 2023 рік не схвалювалась та не затверджувалась. Кошти, які передбачені тарифом на послуги з розподілу е/е на 2023 рік, як джерело ПІ, використовувались для усунення наслідків військової агресії з боку РФ (відновлення енергетичного обладнання), компенсації відхилення</p>

<p>.....</p> <p>4.4. У разі прийняття рішення щодо встановлення тарифів на підставі підпунктів 1 та 2 пункту 4.2 цієї глави НКРЕКП може зменшити/збільшити відповідні витрати структури тарифів у розмірі джерел фінансування відсутньої/наявної схваленої інвестиційної програми.</p>	<p><i>Виключити</i></p>	<p>фактичного обсягу технологічних витрат електроенергії проти врахованих в тарифі, та покриття недоотриманого доходу за рахунок зменшення фактичних обсягів розподіленої електричної енергії проти тарифних.</p> <p>Щодо ІІ 2024 АТ «Харківобленерго» звернулось до НКРЕКП для прийняття рішення щодо застосування підходу аналогічному 2023 року.</p>
<p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>.....</p> <p>5.3. Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік t розраховуються за формулою</p> <p>.....</p> <p>.....</p> $O_{2,t}^n = \frac{W_{c1,t}^n \times K_2}{(1 - K_2)}, \text{ МВт·год, } (6)$ <p>де $W_{c1,t}^n$ - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги на рік t, МВт·год;</p> <p>.....</p> <p>.....</p> <p>KD_t - коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) на рік t, тис. грн.</p> <p>У період воєнного стану у випадку неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та в разі відхилення обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів, показник KD_t може враховувати витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу</p>	<p><i>Пропонуємо викласти у наступній редакції:</i></p> <p>У період воєнного стану у випадку неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та в разі відхилення обсягів розподілу електричної енергії та обсягів технологічних витрат електроенергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів, показник KD_t може враховувати витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого)</p>	

<p>електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначених на підставі звітності розрахунковим шляхом.</p> <p>За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник КД₁ може бути уточнено.</p>	<p>доходу ліцензіата внаслідок:</p> <ul style="list-style-type: none"> - збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії; - <u>збільшення (зменшення) фактичних обсягів електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку, балансуючому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо, порівняно з обсягами технологічних витрат електроенергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії,</u> <p>визначених на підставі звітності розрахунковим шляхом.</p> <p>За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник КД₁ може бути уточнено.</p>	<p>При формуванні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2022 рік враховані ЕКПТВЕ, які розраховані виходячи з даних за умов ведення діяльності у мирний час з дотриманням схеми нормального режиму (СНР) і аж ніяк не враховують наслідків ведення діяльності в умовах воєнного часу (зміна СНР призвела до значного збільшення технологічних витрат електроенергії).</p> <p>Слід зазначити, що всі необхідні вихідні дані для розрахунку дельти між фактичними та тарифними обсягами ТВЕ, як і обсяги з розподілу, відображені у наданій до НКРЕКП звітності.</p> <p>Додатково АТ «Харківобленерго» для підтвердження збільшення фактичного показника ТВЕ за 2022 рік звернулось до ПрАТ «Львіворгрес», від якого було отримано технічний звіт, який в подальшому був наданий до НКРЕКП (лист від 23.02.2023 № 01-25/921).</p>
<p><u>До даного пункту просктом зміни не передбачаються.</u></p> <p>Діюча редакція:</p> <p>1. Загальні положення</p> <p>.....</p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>активи, віднесені до категорії 1 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах схваленої інвестиційної програми за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові</p>	<p><u>Пропонуємо врахувати активи...</u></p> <p>активи, віднесені до категорії 1 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах схваленої інвестиційної програми за рахунок джерел</p>	

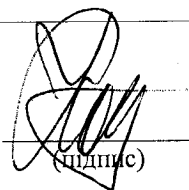
реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року N 428), залучені кошти, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми;

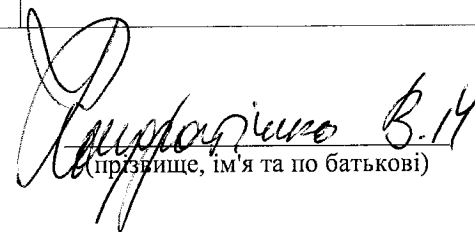
фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року N 428), залучені кошти, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми; **активи, які були створені/реконструйовані/відновлені для ліквідації наслідків військової агресії з боку РФ, відповідно до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дій в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386;**

Активи, які були створені/реконструйовані/відновлені після ліквідації наслідків військової агресії з боку РФ, за рахунок у тому числі і за рахунок тарифних джерел ПП.

На виконання постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 вся необхідна інформація надавалась до НКРЕКП щодо зазначених вище активів.

17 07 2023 року


(підпис)


(прізвище, ім'я та по батькові)

Ім'я (Габелешко М.В.)



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

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

17.04.2023 № 001-33/1530 На № _____ від _____

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

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

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії».

Ознайомившись з проєктом постанови, ПАТ «Запоріжжяобленерго» надає зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Додаток: зауваження та пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго» до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії».

З повагою,

Генеральний директор
ПАТ «Запоріжжяобленерго»

Михайло ГАВРИЛОВ

**Зауваження та пропозиції ПАТ "Запоріжжяобленерго"
до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу
електричної енергії»**

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>4.2. НКРЕКП може ініціювати, у тому числі на підставі звітності та/або за зверненням ліцензіата, встановлення тарифів як засіб державного регулювання у сфері енергетики:</p> <p>1) у разі відсутності схвалені інвестиційної програми на прогностичний рік, витрати на виконання якої враховано при розрахунку діючих тарифів;</p> <p>2) у разі усунення підстави, зазначеної у підпункті 1 цього пункту;</p> <p>3) у разі невиконання інвестиційної програми, надання ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу;</p> <p>4) у разі зміни обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів більше ніж на 5 %;</p> <p>5) у разі наявності дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у році t-1, що підтверджується розширеним звітом ліцензіата та результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов;</p>	<p>Пропонується пункт 4.2. доповнити новим підпунктом 8) та викласти в наступній редакції:</p> <p>«4.2. НКРЕКП може ініціювати, у тому числі на підставі звітності та/або за зверненням ліцензіата, встановлення тарифів як засіб державного регулювання у сфері енергетики:</p> <p>1) у разі відсутності схвалені інвестиційної програми на прогностичний рік, витрати на виконання якої враховано при розрахунку діючих тарифів;</p> <p>2) у разі усунення підстави, зазначеної у підпункті 1 цього пункту;</p> <p>3) у разі невиконання інвестиційної програми, надання ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу;</p> <p>4) у разі зміни обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів більше ніж на 5 %;</p> <p>5) у разі наявності дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у році t-1,</p>	<p>Пропозиції ПАТ "Запоріжжяобленерго" обумовлюються необхідністю забезпечення стабільного фінансового стану операторів системи розподілу електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану, уникнення дефіциту обігових коштів для забезпечення повноцінних розрахунків на ринку електричної енергії та виконання інших договірних зобов'язань.</p>

<p>6) у разі ненадання ліцензіатом звітності до НКРЕКП у терміни, встановлені нормативними актами НКРЕКП;</p> <p>7) за результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов.</p>	<p>що підтверджується розширеним звітним ліцензіата та результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов;</p> <p>6) у разі ненадання ліцензіатом звітності до НКРЕКП у терміни, встановлені нормативними актами НКРЕКП;</p> <p>7) за результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов.</p> <p>8) у разі збільшення середньозваженої ціни електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл відносно врахованої при розрахунку діючих тарифів більше ніж на 10 %».</p>	
<p>Проектом постанови НКРЕКП зміни не передбачені.</p> <p>п. 5.7.</p> <p>Базові рівні операційних контрольованих витрат на перший рік другого та наступних регуляторних періодів встановлюються з урахуванням частини економії витрат контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду за формулою:</p> <p>...</p> <p>Абзац 9 - відсутній.</p>	<p>Пропонується доповнити пункт 5.7. абзацом 9 наступного змісту:</p> <p>...</p> <p>“За період дії воєнного стану базові рівні операційних контрольованих витрат на перший рік другого та наступних регуляторних періодів встановлюються без урахування частини економії витрат контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду для ліцензіатів, які здійснюють діяльність з розподілу електричної енергії на територіях, внесених до Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, який затверджений наказом Міністерства з</p>	<p>Для забезпечення фінансового стану операторів системи розподілу на період дії в Україні воєнного стану, вбачається необхідність внесення змін до даної постанови НКРЕКП з метою забезпечення наявності та зменшення дефіциту обігових коштів для стабільної діяльності Товариства, забезпечення повноцінних розрахунків на ринку електричної енергії та виконання інших договірних зобов'язань, а також для можливості відновлення об'єктів енергетичної інфраструктури, яка зазнає постійних руйнувань внаслідок ракетних обстрілів з боку РФ.</p>

<p>Проектом постанови НКРЕКП зміни не передбачені.</p> <p>Абзац 4 пункту 5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою:</p> <p>...</p> $A_t = A_t^{ст} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}, \text{ тис. грн}$ <p>де $A_t^{ст}$ - дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_0), врахований згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A_0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то $A_t^{ст}$ щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації $A_{t-1}^{ст}$, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_0 (на 2023 рік амортизація</p>	<p>питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22.12.2022 №309”.</p> <p>Пропонується абзац 4 пункту 5.12. викласти в наступній редакції:</p> <p>“Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою:</p> <p>...</p> $A_t = A_t^{ст} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}, \text{ тис. грн}$ <p>де $A_t^{ст}$ - дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_0), врахований згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів”.</p> <p>...</p>	<p>В умовах невизначеного періоду тривалості бойових дій та періоду дії воєнного стану в Україні, необхідно збільшення джерел фінансування інвестиційної програми та наявності обігових коштів.</p>
--	---	---

на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ($A_{\text{ст}}$) не перевищує $A_{\text{ст-1}}$, враховану в тарифах 2022 року); ...	Проектом постанови НКРЕКП зміни не передбачені. Пункт 5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг. ... Абзац 22 - відсутній.	Пропонується пункт 5.19. доповнити абзацом 22 наступного змісту: «Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за період дії воєнного стану не застосовується для ліцензіатів, які здійснюють діяльність з розподілу електричної енергії на територіях, внесених до Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, який затверджений наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22.12. 2022 №309».	3 метою забезпечення стабільного фінансового стану операторів системи розподілу на період дії воєнного стану в Україні вбачається необхідність внесення змін до Порядку в частині коригування необхідного доходу.
--	--	--	---

Генеральний директор
ПАТ «Запоріжжяобленерго»



Михайло ГАВРИЛОВ



**ДТЕК Донецькі
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

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

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

На № _____ від _____
№ _____

06/10355-вих від 17.07.2023

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

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

Про надання пропозицій

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає пропозиції до редакції постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії».

Додаток: порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» на 5 арк. в 1 прим.

**Керівник департаменту з
регуляторних питань**

Л.А. Федук

ДРП 0678550590



Пропозиції АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»

Чинна редакція Порядку	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>4. Підстави для встановлення тарифів за ініціативою НКРЕКП</p> <p>.....</p> <p>4.2. НКРЕКП може ініціювати, у тому числі на підставі звітності та/або за зверненням ліцензіата, встановлення тарифів як засіб державного регулювання у сфері енергетики:</p> <p>Відсутній</p> <p>Відсутній</p> <p>1) у разі невиконання інвестиційної програми, надання ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу;</p> <p>2) у разі зміни обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів більше ніж на 5 %;</p> <p>3) у разі наявності дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у році t-1, що</p>	<p>4. Підстави для встановлення тарифів за ініціативою НКРЕКП</p> <p>.....</p> <p>4.2. НКРЕКП може ініціювати, у тому числі на підставі звітності та/або за зверненням ліцензіата, встановлення тарифів як засіб державного регулювання у сфері енергетики:</p> <p>1) у разі відсутності схваленої інвестиційної програми на прогностичний рік, витрати на виконання якої враховано при розрахунку діючих тарифів;</p> <p>2) у разі усунення підстави, зазначеної у підпункті 1 цього пункту;</p> <p>3) у разі невиконання інвестиційної програми, надання ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу;</p> <p>4) у разі зміни обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів більше ніж на 5 %;</p> <p>5) у разі наявності дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у році t-1, що підтверджується</p>	<p>4.2. НКРЕКП може ініціювати, у тому числі на підставі звітності та/або за зверненням ліцензіата, встановлення тарифів як засіб державного регулювання у сфері енергетики:</p> <p>1) у разі відсутності схваленої інвестиційної програми на прогностичний рік, витрати на виконання якої враховано при розрахунку діючих тарифів (не застосовуються для ОСР, на території діяльності яких є необхідність відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій у період дії в Україні воєнного стану).</p> <p>3) у разі невиконання інвестиційної програми, надання ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу;</p> <p>4) у разі зміни обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів більше ніж на 5 %;</p> <p>5) у разі наявності дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у році t-1, що підтверджується</p>	<p>Відповідно до рішень НКРЕКП, протягом 1 кварталу 2023 року АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» функціонувало в рамках тарифів на розподіл, що діяли протягом 2022 року. Неперегляд тарифів за загальним підходом став причиною дефіциту коштів для фінансування ліцензованої діяльності на належному рівні. Водночас, після врахування відповідних складових витрат у структурі тарифів з квітня 2023 залишилися не врахованими актуальні обсяги розподілу, що суттєво знизилися у порівнянні з довоєнним часом. Такий підхід призводить до штучного заниження тарифів на розподіл та дефіциту коштів на операційну діяльність, виконання ремонтів тощо. Крім цього, враховуючи ведення активних бойових дій на території діяльності товариства, постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року N 386 передбачена можливість фінансування операторами систем розподілу заходів з відновлення електропостачання населених</p>

<p>підтверджується розширеним звітом ліцензіата та результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов;</p> <p>4) у разі ненадання ліцензіатом звітності до НКРЕКП у терміни, встановлені нормативними актами НКРЕКП;</p> <p>5) за результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов.</p> <p>.....</p> <p>Пункт відсутній</p>	<p>розширеним звітом ліцензіата та результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов;</p> <p>6) у разі ненадання ліцензіатом звітності до НКРЕКП у терміни, встановлені нормативними актами НКРЕКП;</p> <p>7) за результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов.</p> <p>.....</p> <p>4.4. У разі прийняття рішення щодо встановлення тарифів на підставі підпунктів 1 та 2 пункту 4.2 цієї глави НКРЕКП може зменшити/збільшити відповідні витрати структури тарифів у розмірі джерел фінансування відсутньої/наявної схваленої інвестиційної програми.</p>	<p>розширеним звітом ліцензіата та результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов;</p> <p>6) у разі ненадання ліцензіатом звітності до НКРЕКП у терміни, встановлені нормативними актами НКРЕКП;</p> <p>7) за результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов.</p>	<p>пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, зокрема за рахунок джерела фінансування відповідних інвестиційних програм ОСР.</p>
<p>7. Вимоги до оформлення заяви, порядок та строки розгляду заяви, підстави для встановлення тарифів, механізм формування прогнозованих витрат (прогнозованого необхідного доходу) ліцензіата на перехідний період</p> <p>.....</p> <p>.....</p> <p>7.8. НКРЕКП може ініціювати, у тому числі на підставі звітності та/або за зверненням ліцензіата, встановлення тарифів як засіб державного регулювання у сфері енергетики у разі:</p> <p>1) закінчення періоду, на який встановлювалися тарифи та їх структура (або закінчення терміну врахування окремих елементів витрат у структурі тарифу);</p> <p>2) за результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов;</p> <p>Відсутній</p> <p>Відсутній</p>	<p>7. Вимоги до оформлення заяви, порядок та строки розгляду заяви, підстави для встановлення тарифів, механізм формування прогнозованих витрат (прогнозованого необхідного доходу) ліцензіата на перехідний період</p> <p>.....</p> <p>.....</p> <p>7.8. НКРЕКП може ініціювати, у тому числі на підставі звітності та/або за зверненням ліцензіата, встановлення тарифів як засіб державного регулювання у сфері енергетики у разі:</p> <p>1) закінчення періоду, на який встановлювалися тарифи та їх структура (або закінчення терміну врахування окремих елементів витрат у структурі тарифу);</p> <p>2) за результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов;</p> <p>3) у разі відсутності схваленої інвестиційної програми на прогнозний рік, витрати на виконання якої враховано при розрахунку діючих тарифів;</p>	<p>7. Вимоги до оформлення заяви, порядок та строки розгляду заяви, підстави для встановлення тарифів, механізм формування прогнозованих витрат (прогнозованого необхідного доходу) ліцензіата на перехідний період</p> <p>.....</p> <p>.....</p> <p>7.8. НКРЕКП може ініціювати, у тому числі на підставі звітності та/або за зверненням ліцензіата, встановлення тарифів як засіб державного регулювання у сфері енергетики у разі:</p> <p>1) закінчення періоду, на який встановлювалися тарифи та їх структура (або закінчення терміну врахування окремих елементів витрат у структурі тарифу);</p> <p>2) за результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов;</p> <p>3) у разі відсутності схваленої інвестиційної програми на прогнозний рік, витрати на виконання якої враховано при розрахунку діючих тарифів (не застосовуються для ОСР, на території діяльності яких є необхідність</p>	

<p>3) у разі невиконання інвестиційної програми та/або недотримання структури тарифів, та/або наявності помилок при розрахунку необхідного доходу;</p> <p>4) надання ліцензіатом до НКРЕКП недостовірної інформації щодо здійснення ліцензованої діяльності;</p> <p>5) порушення ліцензіатом умов проведення закупівель товарів, робіт і послуг, визначених діючими нормативними актами;</p> <p>6) зміни обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів більше ніж на 5 %;</p> <p>7) зміни економічно обґрунтованих витрат на послуги з розподілу електричної енергії на прогнозний рік відносно, урахованих при розрахунку діючих тарифів, що склалася з причин, незалежних від діяльності з розподілу електричної енергії, якщо це призводить до зміни тарифів більше ніж на 5 % від встановленого рівня;</p> <p>8) наявності дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у році t-1, що підтверджується розширеним звітом ліцензіата та результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов;</p> <p>9) у разі ненадання ліцензіатом звітності до НКРЕКП у терміни, встановлені нормативними актами НКРЕКП;</p> <p>10) в інших випадках, передбачених нормативно-правовими актами НКРЕКП.</p>	<p>4) у разі усунення підстави, зазначеної у підпункті 3 цього пункту;</p> <p>5) у разі невиконання інвестиційної програми та/або недотримання структури тарифів, та/або наявності помилок при розрахунку необхідного доходу;</p> <p>6) надання ліцензіатом до НКРЕКП недостовірної інформації щодо здійснення ліцензованої діяльності;</p> <p>7) порушення ліцензіатом умов проведення закупівель товарів, робіт і послуг, визначених діючими нормативними актами;</p> <p>8) зміни обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів більше ніж на 5 %;</p> <p>9) зміни економічно обґрунтованих витрат на послуги з розподілу електричної енергії на прогнозний рік відносно, урахованих при розрахунку діючих тарифів, що склалася з причин, незалежних від діяльності з розподілу електричної енергії, якщо це призводить до зміни тарифів більше ніж на 5 % від встановленого рівня;</p> <p>10) наявності дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у році t-1, що підтверджується розширеним звітом ліцензіата та результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов;</p> <p>11) у разі ненадання ліцензіатом звітності до НКРЕКП у терміни, встановлені нормативними актами НКРЕКП;</p> <p>12) в інших випадках, передбачених нормативно-правовими актами НКРЕКП.</p>	<p>відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій у період дії в Україні воєнного стану);</p> <p>4) у разі усунення підстави, зазначеної у підпункті 3 цього пункту;</p> <p>5) у разі невиконання інвестиційної програми та/або недотримання структури тарифів, та/або наявності помилок при розрахунку необхідного доходу;</p> <p>6) надання ліцензіатом до НКРЕКП недостовірної інформації щодо здійснення ліцензованої діяльності;</p> <p>7) порушення ліцензіатом умов проведення закупівель товарів, робіт і послуг, визначених діючими нормативними актами;</p> <p>8) зміни обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів більше ніж на 5 %;</p> <p>9) зміни економічно обґрунтованих витрат на послуги з розподілу електричної енергії на прогнозний рік відносно, урахованих при розрахунку діючих тарифів, що склалася з причин, незалежних від діяльності з розподілу електричної енергії, якщо це призводить до зміни тарифів більше ніж на 5 % від встановленого рівня;</p> <p>10) наявності дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у році t-1, що підтверджується розширеним звітом ліцензіата та результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов;</p> <p>11) у разі ненадання ліцензіатом звітності до НКРЕКП у терміни, встановлені нормативними актами НКРЕКП;</p> <p>12) в інших випадках, передбачених нормативно-правовими актами НКРЕКП.</p>	
--	---	--	--

<p>.....</p> <p>.....</p> <p>Пункт відсутній</p> <p>7.21. Розрахунок операційних витрат:</p> <p>1) операційні витрати для забезпечення діяльності з розподілу електричної енергії визначаються за такими економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою</p> $OB_t^n = MB_t^n + BT_t^n + ОП_t^n + BCЗ_t^n$ <p>тис. грн, (25)</p> <p>.....</p> $O_{2-t}^n = \frac{W_{2-t}^n \times K_2}{(1 - K_2)}, \text{ МВт} \cdot \text{год}, \quad (30)$ <p>де W_{c1-t}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги на рік t, МВт·год;</p> <p>.....</p> <p>KB_t - коригування витрат (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності, у тому числі як ліцензіата з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та з постачання електричної енергії за</p>	<p>.....</p> <p>.....</p> <p>Після пункту 7.10 додати пункт 7.11 такого змісту:</p> <p>7.11. У разі прийняття рішення щодо встановлення тарифів на підставі підпунктів 3 та 4 пункту 7.8 цієї глави НКРЕКП може зменшити/збільшити відповідні витрати структури тарифів у розмірі джерел фінансування відсутньої/наявної схваленої інвестиційної програми.</p> <p>У зв'язку з цим пункти 7.11- 7.24 вважати пунктами 7.12-7.25</p> <p>7.21. Розрахунок операційних витрат:</p> <p>1) операційні витрати для забезпечення діяльності з розподілу електричної енергії визначаються за такими економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою</p> $OB_t^n = MB_t^n + BT_t^n + ОП_t^n + BCЗ_t^n + A_t^n$ <p>тис. грн, (25)</p> <p>.....</p> $O_{2-t}^n = \frac{W_{2-t}^n \times K_2}{(1 - K_2)}, \text{ МВт} \cdot \text{год}, \quad (30)$ <p>де W_{c1-t}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги на рік t, МВт·год;</p> <p>.....</p> <p>KB_t - коригування витрат (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності, у тому числі як ліцензіата з передачі електричної енергії місцевими (локальними)</p>	<p>.....</p> <p>.....</p> <p>Після пункту 7.10 додати пункт 7.11 такого змісту:</p> <p>7.11. У разі прийняття рішення щодо встановлення тарифів на підставі підпунктів 3 та 4 пункту 7.8 цієї глави НКРЕКП може зменшити/збільшити відповідні витрати структури тарифів у розмірі джерел фінансування відсутньої/наявної схваленої інвестиційної програми.</p> <p>У зв'язку з цим пункти 7.11- 7.24 вважати пунктами 7.12-7.25</p> <p>7.21. Розрахунок операційних витрат:</p> <p>1) операційні витрати для забезпечення діяльності з розподілу електричної енергії визначаються за такими економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою</p> $OB_t^n = MB_t^n + BT_t^n + ОП_t^n + BCЗ_t^n + A_t^n$ <p>тис. грн, (25)</p> <p>.....</p> $O_{2-t}^n = \frac{W_{2-t}^n \times K_2}{(1 - K_2)}, \text{ МВт} \cdot \text{год}, \quad (30)$ <p>де W_{c1-t}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги на рік t, МВт·год;</p> <p>.....</p> <p>KB_t - коригування витрат (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності, у тому числі як ліцензіата з передачі електричної енергії місцевими (локальними)</p>	
---	--	--	--

<p>регульованим тарифом) на прогнозний рік, тис. грн;</p> <p>.....</p> <p>.....</p>	<p>електромережами та з постачання електричної енергії за регульованим тарифом) на прогнозний рік, тис. грн.</p> <p>У період воєнного стану у випадку неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та в разі відхилення обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів, показник KB_t може враховувати витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, врахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначених на підставі звітності розрахунковим шляхом.</p> <p>За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник KB_t може бути уточнено;</p> <p>.....</p> <p>.....</p>	<p>електромережами та з постачання електричної енергії за регульованим тарифом) на прогнозний рік, тис. грн.</p> <p>У період воєнного стану у випадку неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та в разі відхилення обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів, показник KB_t може враховувати витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, врахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначених на підставі звітності розрахунковим шляхом.</p> <p>За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник KB_t може бути уточнено;</p> <p>.....</p> <p>.....</p>	
---	---	---	--



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВ ОБЛЕНЕРГО»
АТ «МИКОЛАЇВ ОБЛЕНЕРГО»

вул. Громадянська, 40, м. Миколаїв, Україна, 54017
IBAN UA303264610000026001300842821 в МОУ АТ "Ошадбанк", ЄДРПОУ 23399393
телефон: (0512) 53 94 89, факс: (0512) 53 92 46, E-mail: kanc@energy.mk.ua, www.energy.mk.ua
Call-центр: 0 800 504 001, E-mail: callcentre@energy.mk.ua Консультаційний центр: (0512) 53 95 18

17.07.2023

на № _____

№ 01.01/01-21-3655

від _____

Голові Національної комісії,
що здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних
послуг України
Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

Щодо пропозицій
до проекту постанови

Товариство розглянуло розміщені на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет 28.06.2023 Зміни до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та надає свої пропозиції до зазначених змін.

В електронному вигляді пропозиції надіслані на вказану електронну адресу: Modna@nerc.gov.ua

Додаток: Пропозиції АТ «Миколаївобленерго» до проекту постанови НКРЕКП «Зміни до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175» в 1-му примірнику на 2 арк.

В. о. генерального директора

Вадим ДАНИЛКІВ

Пропозиції АТ «Миколаївобленерго» щодо внесення змін до
Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії,
затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 №1175

Редакція запропонована НКРЕКП	Пропозиція АТ «Миколаївобленерго»	Обґрунтування
<p>Глава 5 пункт 5.3</p> <p>5.3. Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік t розраховуються за формулою</p> $НД_t^m = ОКВ_t^m + ОНВ_t^m + ВТ_t^m + А_t + П_t^m + ПП_t^m + ПР_t + КЯ_t + КД_t$ <p>де $ОКВ_t^m$ - прогнозовані операційні витрати з розподілу електричної енергії (примірний перелік яких наведено в додатку 19 до цього Порядку) на рік t, тис. грн;</p> <p>.....</p> <p>.....</p> <p>КД_т- коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) на рік t, тис. грн.</p> <p>У період воєнного стану у випадку неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та в разі відхилення обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів, показник КД t може враховувати витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, врахованими в затвердженій структурі тарифів</p>	<p>Глава 5 пункт 5.3</p> <p>5.3. Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік t розраховуються за формулою</p> $НД_t^m = ОКВ_t^m + ОНВ_t^m + ВТ_t^m + А_t + П_t^m + ПП_t^m + ПР_t + КЯ_t + КД_t$ <p>де $ОКВ_t^m$ - прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії (примірний перелік яких наведено в додатку 19 до цього Порядку) на рік t, тис. грн;</p> <p>.....</p> <p>.....</p> <p>КД_т- коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) на рік t, тис. грн.</p> <p>У період воєнного стану у випадку неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та в разі відхилення обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів, показник КД t може враховувати витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, врахованими в затвердженій структурі тарифів</p>	<p>Необхідність врахування сальдованої суми обсягів доходів та витрат при розрахунку структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.</p>

<p>збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначених на підставі звітності розрахунковим шляхом.</p> <p>За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник КДт може бути уточнено.</p>	<p>на послуги з розподілу електричної енергії, визначених на підставі звітності розрахунковим шляхом, з врахуванням зміни складових тарифу на послуги з розподілу, які напряму залежать від зміни обсягів розподілу, а саме: послуги диспетчерського управління, послуги оператора системи передачі та витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації ТВЕ.</p> <p>За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник КДт може бути уточнено.</p>
---	---

В. о. генерального директора



Вадим ДАНИЛЮК



USAID
ВІД АМЕРИКАНСЬКОГО НАРОДУ

ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ

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

Тел.: +38044 234 02 98

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

До уваги:

Голови

Пана Костянтина Ущановського

ESP-169-NEURC-2023-07-17

Щодо змін до Постанови НКРЕКП № 1175

Шановний пане Голово!

Проєкт енергетичної безпеки (далі – **ПЕБ**) щиро вдячний Вам за співпрацю та надсилає свої коментарі щодо опублікованого Проєкту змін до постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (далі – **Проєкт змін**).

ПЕБ підтримує Комісію у реалізації реформи стимулюючого регулювання з моменту її запровадження та постійно акцентує увагу на основній меті реформи, а саме: виконання довгострокового плану розвитку систем розподілу, який повинен бути сформований на підставі аналізу вигід та витрат та проведеної пріоритезації інвестиційних проєктів, на підставі яких формується інвестиційна програма. В умовах війни відбулося суттєве скорочення обсягів розподілу, що призвело до недофінансування як операційних витрат, так і більшої частини інвестиційних витрат. Тому ПЕБ погоджується, що тарифи можуть бути встановлені без схваленої інвестиційної програми. Однак, у разі наявності коштів оператор систем розподілу (далі – **ОСР**) має закінчити фінансування розпочатих проєктів та почати фінансування нових проєктів, відповідно до їх пріоритезації. Тому питання розробки процедур проведення аналізу вигід та витрат потребує внесення змін в Постанову № 955, особливо в умовах подальшого відновлення інфраструктури.

Також ПЕБ підтримує запропоноване в Проєкті змін рішення щодо коригування необхідного доходу у разі неможливості здійснення заходів контролю. Перегляд тарифів є важливим для своєчасного врахування суттєвого скорочення обсягів розподілу електричної енергії, змін в обсягах технологічних витрат та виконання показників ефективності. Своєчасно проведене коригування дозволить наблизитися до економічно обґрунтованих тарифів, що є вкрай важливим не лише в умовах війни, а й під час звичайної операційної діяльності операторів систем розподілу. Тому ПЕБ рекомендує залишити даний підхід і на період після воєнного стану, а також запровадити на другий регуляторний період перевірку ліцензіатів з метою встановлення тарифів, які будуть коригуватися відповідно до механізму, запропонованого в Проєкті змін.

Будемо раді обговорити з Вами надані коментарі та пропозиції у зручний для Вас час.

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,

Заступник Керівника Проєкту

Вадим Вірченко

№15156/1-23 від 17.07.2023

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»

РЕДАКЦІЯ ПРОЕКТУ РІШЕННЯ НКРЕКП	ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ ДО ПРОЕКТУ РІШЕННЯ НКРЕКП	ОБҐРУНТУВАННЯ
<p>4. Підстави для встановлення тарифів за ініціативою НКРЕКП </p> <p>4.2. НКРЕКП може ініціювати, у тому числі на підставі звітності та/або за зверненням ліцензіата, встановлення тарифів як засіб державного регулювання у сфері енергетики:</p> <p>1) у разі відсутності схваленої інвестиційної програми на прогностичний рік, витрати на виконання якої враховано при розрахунку діючих тарифів;</p> <p>2) у разі усунення підстави, зазначеної у підпункті 1 цього пункту;</p> <p>3) у разі невиконання інвестиційної програми, надання ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу;</p> <p>4) у разі зміни обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів більше ніж на 5 %;</p> <p>5) у разі наявності дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у році t-1, що підтверджується розширеним звітом</p>	<p align="center">Погоджуємося</p>	<p>Метою запровадження стимулюючого регулювання є виконання довгострокового плану розвитку систем розподілу, який повинен бути сформований на підставі аналізу вигід та витрат та проведеної пріоритезації інвестиційних проєктів, на підставі яких формується інвестиційна програма. В умовах війни відбулося суттєве скорочення обсягів розподілу, що призвело до недофінансування як операційних витрат, так і більшої частини інвестиційних витрат. ПЕБ погоджується, що тарифи можуть бути встановлені без схваленої інвестиційної програми, однак, у разі наявності коштів ОСР має закінчити фінансування розпочатих проєктів та почати фінансування наступних відповідно до проведеної пріоритезації. Тому питання розробки процедур проведення аналізу вигід та витрат потребує внесення змін в Постанову № 955, особливо в умовах подальшого відновлення інфраструктури.</p>

<p>ліцензіата та результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов; 6) у разі ненадання ліцензіатом звітності до НКРЕКП у терміни, встановлені нормативними актами НКРЕКП; 7) за результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов. </p> <p>4.4. У разі прийняття рішення щодо встановлення тарифів на підставі підпунктів 1 та 2 пункту 4.2 цієї глави НКРЕКП може зменшити/збільшити відповідні витрати структури тарифів у розмірі джерел фінансування відсутньої/наявної схваленої інвестиційної програми.</p>		
<p>5. Визначення необхідного доходу 5.3. Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік t розраховуються за формулою </p> $O_{2-t}^n = \frac{W_{2-t}^n \times K_2}{(1 - K_2)}, \text{ МВт} \cdot \text{год}, \quad (6)$ <p>де W_{c1-t}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги на рік t, МВт·год; </p>	<p>5. Визначення необхідного доходу 5.3. Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік t розраховуються за формулою </p> $O_{2-t}^n = \frac{W_{2-t}^n \times K_2}{(1 - K_2)}, \text{ МВт} \cdot \text{год}, \quad (6)$ <p>де W_{c1-t}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги на рік t, МВт·год; </p>	<p>ПЕБ підтримує запропоноване рішення щодо коригування необхідного доходу у разі неможливості здійснення заходів контролю. Перегляд тарифів є важливим для своєчасного врахування суттєвого скорочення обсягів розподілу електричної енергії, змін в обсягах технологічних витрат та виконання показників ефективності. Своєчасно проведене коригування дозволить наблизитися до економічно обґрунтованих тарифів, що є вкрай важливим не лише в умовах війни, а й під час звичайної операційної діяльності. Тому ПЕБ рекомендує залишити даний підхід і на період після воєнного стану, а також запровадити на другий регуляторний період перевірку ліцензіатів з метою встановлення тарифів,</p>

<p>$KД_t$- коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) на рік t, тис. грн.</p> <p>У період воєнного стану у випадку неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та в разі відхилення обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів, показник $KД_t$ може враховувати витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначених на підставі звітності розрахунковим шляхом.</p> <p>За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник $KД_t$ може бути уточнено.</p>	<p>$KД_t$- коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) на рік t, тис. грн.</p> <p>У період воєнного стану у випадку неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та в разі відхилення обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів, показник $KД_t$ може враховувати витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначених на підставі звітності розрахунковим шляхом.</p> <p>За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник $KД_t$ повинен бути уточненим на підставі фактичних даних.</p>	<p>які будуть коригуватися відповідно до механізму, запропонованого в Постанові 1175.</p>
<p>7. Вимоги до оформлення заяви, порядок та строки розгляду заяви, підстави для встановлення тарифів, механізм формування прогнозованих витрат (прогнозованого необхідного доходу) ліцензіата на перехідний період</p> <p>.....</p> <p>.....</p>	<p>Погоджуюся</p>	

7.8. НКРЕКП може ініціювати, у тому числі на підставі звітності та/або за зверненням ліцензіата, встановлення тарифів як засіб державного регулювання у сфері енергетики у разі:

1) закінчення періоду, на який встановлювалися тарифи та їх структура (або закінчення терміну врахування окремих елементів витрат у структурі тарифу);

2) за результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов;

3) у разі відсутності схваленої інвестиційної програми на прогнозний рік, витрати на виконання якої враховано при розрахунку діючих тарифів;

4) у разі усунення підстави, зазначеної у підпункті 3 цього пункту;

5) у разі невиконання інвестиційної програми та/або недотримання структури тарифів, та/або наявності помилок при розрахунку необхідного доходу;

6) надання ліцензіатом до НКРЕКП недостовірної інформації щодо здійснення ліцензованої діяльності;

7) порушення ліцензіатом умов проведення закупівель товарів, робіт і послуг, визначених діючими нормативними актами;

8) зміни обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів більше ніж на 5 %;

9) зміни економічно обґрунтованих витрат на послуги з розподілу електричної енергії на прогнозний рік відносно, урахованих при розрахунку діючих тарифів, що склалася з причин, незалежних від діяльності з розподілу електричної енергії, якщо це призводить до зміни тарифів більше ніж на 5 % від установленого рівня;

10) наявності дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання

електроустановок замовників до електричних мереж у році t-1, що підтверджується розширеним звітом ліцензіата та результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов;

11) у разі ненадання ліцензіатом звітності до НКРЕКП у терміни, встановлені нормативними актами НКРЕКП;

12) в інших випадках, передбачених нормативно-правовими актами НКРЕКП.

.....

.....

Після пункту 7.10 додати пункт 7.11 такого змісту:

7.11. У разі прийняття рішення щодо встановлення тарифів на підставі підпунктів 3 та 4 пункту 7.8 цієї глави НКРЕКП може зменшити/збільшити відповідні витрати структури тарифів у розмірі джерел фінансування відсутньої/наявної схваленої інвестиційної програми.

У зв'язку з цим пункти 7.11- 7.24 вважати пунктами 7.12-7.25

7.21. Розрахунок операційних витрат:

1) операційні витрати для забезпечення діяльності з розподілу електричної енергії визначаються за такими економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою

$$OB_t^n = MB_t^n + VT_t^n + ОП_t^n + ВСЗ_t^n + A_t^n + IB_t^n$$

з тис. грн, (25)

$$O_{2-t}^n = \frac{W_{2-t}^n \times K_2}{(1 - K_2)}, \text{ МВт} \cdot \text{год}, \quad (30)$$

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

KB_t - коригування витрат (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності, у тому числі як ліцензіата з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та з постачання електричної енергії за регульованим тарифом) на прогнозний рік, тис. грн.

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

**За результатами здійснення заходів контролю
за дотриманням Ліцензійних умов показник
КВ_т може бути уточнено;**

.....
.....