



ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ

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

Копія:
Агентство США з міжнародного розвитку
(USAID)

ESP-143-NEURC-2022-10-28

Шановний Костянтин Валерійовичу,

Проект енергетичної безпеки (далі – **ПЕБ**) щиро вдячний Регулятору за розроблені зміни 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 № 428 від 14 червня 2018 року (далі – **Проект змін**) та надає свої коментарі до даного проекту.

ПЕБ погоджується зі запровадженням наступних змін при здійсненні заходів контролю за результатами 2022 року:

- 1) не проводити коригування на індекс споживчих цін на товари та послуги підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році.
- 2) враховувати вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік, у разі суттєвих змін структури споживання за 2022 рік.

Водночас враховуючи високий рівень інфляції та об'єктивні чинники невиконання інвестиційної програми пропонуємо:

- 1) використовувати фактичні показники індексу цін виробників промислової продукції для розрахунку операційних контрольованих витрат;
- 2) врахувати об'єктивні чинники невиконання інвестиційної програми за результатами діяльності 2022 року, а саме: фактичне зниження обсягів розподілу, зниження рівня

розрахунків, витрат на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій тощо.

- 3) при визначенні граничної вартості заходів інвестиційної програми застосувати максимальне із двох значень – коефіцієнт 1,10 (10 %) або індекс споживчих цін на товари та послуги за звітний період.

Для своєчасного здійснення коригування необхідного доходу операторів системи розподілу за результатами 2021-2022 років просимо включити їх у план перевірок та провести заходи контролю у найближчі строки.

Будемо раді обговорити дані питання з Вами у разі необхідності.

Ми 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



Майк Трейнор

Порівняльна таблиця до проєкту 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»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p align="center">Додаток 22 МЕТОДИКА</p> <p align="center">визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії</p>		
<p><i>Зміни відсутні</i></p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року) з урахуванням чинників, зумовлених воєнними діями, а саме: зниження обсягів розподілу електроенергії, зниження рівня розрахунків споживачів, понесення витрат на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій тощо.</p>	<p>При проведенні перевірок та визначенні суми невиконання інвестиційної програми за результатами 2022 року доцільно врахувати об'єктивні чинники невиконання, які виникли у зв'язку з введенням воєнного стану в Україні, а саме: фактичне зниження обсягів розподілу, зниження рівня розрахунків, витрат на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій тощо.</p>
<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p>		

<p>...</p> <p>5) вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік, у разі зміни структури споживання за 2022 рік, що призвела до збільшення економічного коефіцієнта прогнозованих технологічних витрат електричної енергії більше ніж на 10 %;</p> <p>...</p> <p>9. Від'ємна 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 підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.</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>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 підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу,</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 підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу,</p>	<p>Погоджуємося із запропонованими змінами.</p> <p>Погоджуємося із запропонованими змінами на час воєнного стану. Інфляційні витрати можуть бути враховані в наступних періодах після закінчення воєнних дій.</p> <p>Пропонуємо граничний рівень перевищення вартості заходів інвестиційної програми визначати із врахуванням індексу споживчих цін, так як наразі його зростання є суттєвим.</p>
--	--	---

<p>передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.</p>	<p>передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %), або індексу споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України), якщо він перевищує 10%.</p>	
<p align="center">Додаток 23 МЕТОДИКА</p> <p>визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу постачальників універсальних послуг від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу</p>		
<p>...</p> <p>9. Від'ємна 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 підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.</p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7</p>		<p>Погоджуємося із запропонованими змінами на час воєнного стану. Інфляційні витрати можуть бути враховані в наступних періодах після закінчення воєнних дій.</p>

цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.		
<p style="text-align: center;">Додаток 25 МЕТОДИКА</p> <p>визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії</p>		
<p>...</p> <p>9. Від'ємна 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 підлягає включенню до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії.</p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з передачі 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>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 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>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 підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та</p>	<p>Погоджуємося із запропонованими змінами на час воєнного стану. Інфляційні витрати можуть бути враховані в наступних періодах після закінчення воєнних дій.</p> <p>Пропонуємо граничний рівень перевищення вартості заходів інвестиційної програми визначати із врахуванням індексу споживчих цін, так як наразі його зростання є суттєвим.</p>

	коефіцієнта 1,10 (10 %), або індексу споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України), якщо він перевищує 10%.	
<p align="center">Додаток 26 МЕТОДИКА</p> <p>визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>		
<p>...</p> <p>9. Від'ємна 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 підлягає включенню до структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 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>11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік</p>		<p>Погоджуємося із запропонованими змінами на час воєнного стану. Інфляційні витрати можуть бути враховані в наступних періодах після закінчення воєнних дій.</p> <p>Пропонуємо граничний рівень перевищення вартості заходів інвестиційної програми</p>

<p>фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</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 підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %), або індексу споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України), якщо він перевищує 10%.</p>	<p>визначати із врахуванням індексу споживчих цін, так як наразі його зростання є суттєвим.</p>
---	---	---

Додаток 27 МЕТОДИКА

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

<p>...</p> <p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>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</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>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) з урахуванням чинників, зумовлених воєнними діями, а саме: зниження обсягів розподілу електроенергії,</p>	<p>При проведенні перевірок та визначенні суми невиконання інвестиційної програми за результатами 2022 року доцільно врахувати об'єктивні чинники невиконання, які виникли у зв'язку з введенням воєнного стану в Україні, а саме: фактичне зниження обсягів розподілу, зниження рівня розрахунків,</p>
---	--	---

<p>програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2023 року);</p> <p>...</p> <p>б) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (ДОКВ) тис. грн, що визначається за формулою $DOKB = OKB_T - OKB_Y,$ де OKB_T - витрати за статтею "операційні контрольовані витрати", враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн; OKB_Y - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку N 1175 за результатами діяльності за рік, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні OKB_Y показник ICV_{t-1}^{Φ} приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 (ICV_{t-1}^{Π})), тис. грн. 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,</p>	<p>зниження рівня розрахунків споживачів, понесення витрат на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій тощо. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2023 року);</p> <p>б) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (ДОКВ) тис. грн, що визначається за формулою $DOKB = OKB_T - OKB_Y,$ де OKB_T - витрати за статтею "операційні контрольовані витрати", враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн; OKB_Y - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку N 1175 за результатами діяльності за рік, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні OKB_Y показник ICV_{t-1}^{Φ} приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 (ICV_{t-1}^{Π})), тис. грн.</p>	<p>витрат на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій тощо.</p> <p>Пропонуємо залишити розрахунок операційних контрольованих витрат в чинній редакції, а саме з урахуванням фактичного індексу цін виробників як це наразі передбачено Порядком 1175. В умовах воєнного стану прогнозований рівень інфляції суттєво відрізняється від фактичного. Наразі прогнозні макроекономічні показники затверджені Постановою КМУ № 586 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2022-2024 роки» від 31 травня 2021 та не оновлені відповідно до реалій воєнного часу. Тому зважаючи на неактуальність прогнозів, рекомендуємо проводити розрахунки на підставі фактичних статистичних даних.</p>
--	---	--

які капіталізовані за бухгалтерським обліком, поза заходами затвердженої інвестиційної програми;

...

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

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій;

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.

3) вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік, у разі зміні структури споживання за 2022 рік, що призвела до збільшення економічного коефіцієнта прогнозованих технологічних витрат електричної енергії більше ніж на 10 %.

...

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

Погоджуємося із запропонованими змінами.

служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

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.

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 підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).

Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2023 року – у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 року та 2022 року – у двократному розмірі).

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 підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %), **або індексу споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України), якщо він перевищує 10%.**

Погоджуємося із запропонованими змінами на час воєнного стану. Інфляційні витрати можуть бути враховані в наступних періодах після закінчення воєнних дій.

Пропонуємо граничний рівень перевищення вартості заходів інвестиційної програми визначати із врахуванням індексу споживчих цін, так як наразі його зростання є суттєвим.

Директор Департаменту ліцензійного контролю

Я. Зеленьок



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО “ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО”

вул. Магістратська, 2, м. Вінниця, Україна, 21050, тел. (0432) 65-95-95, факс 52-50-11
E-mail: kanc@vov.com.ua, веб-сайт: vov.com.ua
IBAN UA753020760000000260093012845 ВФОУ АТ «ОЩАДБАНК», ЄДРПОУ 00130694

№ 03.13-16907 від 27.10.2022
На № _____ від _____

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

Шановний Костянтині Валерійовичу !

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

Додаток на 2 арк. в 1 примірнику

З повагою

Генеральний директор

Андрій ПОЛЩУК

Віталій Дмитрик (0432) 659655

Зауваження та пропозиції до проєкту 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»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Додаток 27</p> <p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>б) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" ($DOKB$) тис. грн, що визначається за формулою</p> $DOKB = OKB_T - OKB_y,$ <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 N 1175 за результатами діяльності за рік, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні OKB_y показник ICB_{t-1}^{Φ} приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року $t-1$ (ICB_{t-1}^{π})), тис. грн.</p> <p>При цьому при уточненні операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії для першого року другого та наступних періодів регулювання, економію</p>	<p>Додаток 27</p> <p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>б) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" ($DOKB$) тис. грн, що визначається за формулою</p> $DOKB = OKB_T - OKB_y,$ <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 N 1175, тис. грн.</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</p>	<p>Прирівняння фактичного індексу цін виробників промислової продукції для року $t-1$ (ICB_{t-1}^{Φ}) до прогнозованого (ICB_{t-1}^{π}) при визначенні уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії (OKB_y), тис. грн. призведе до зменшення компенсації збитків Товариству, які виникли внаслідок інфляційних процесів.</p> <p>Просимо залишити розрахунок уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії (OKB_y) згідно діючої редакції Порядку N 1175.</p>

<p>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>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>бухгалтерським обліком, поза заходами затвердженої інвестиційної програми;</p> <p>Відсутній</p>	<p>Просимо не застосовувати даний пункт при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році. Застосування даного пункту призведе до зменшення компенсації втрат Товариству, які виникли внаслідок інфляційних процесів.</p>
--	---	--

Директор фінансовий



Людмила КИСЛЕНКО



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

31.10.2022 № 34103/1001

**державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057

*Про надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 21.10.2022 про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – 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» та у відповідності до ст.6 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проекту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

Додатки: Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП - на 8 арк. в 1 екз.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

+38 (050) 473-40-32, malovsy@dtek.com

dtek-dnem.com.ua



№15836/1-22 від 31.10.2022

Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

до проєкту 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»

1) Зміни до Додатку №21 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії

Чинна редакція	Проект НКРЕКП	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<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 тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;</p> <p>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</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 тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;</p> <p>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</p>	<p>пропозиції відсутні</p>	

Чинна редакція	Проект НКРЕКП	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
приєднання. При цьому заходи по таких приєднаннях мають бути включені до інвестиційної програми ліцензіата та виконані в повному обсязі;	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 зміні структури споживання за 2022 рік, що призвела до збільшення ЕКПТВЕ більше ніж на 10 %.	пропозиції відсутні	
абзац відсутній	абзац відсутній	для перевірок діяльності за 2022-2023 роки: 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 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.	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; - 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	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	пропозиції відсутні	

Чинна редакція	Проект НКРЕКП	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
невиконання інвестиційної програми не більше 5 %. В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.	невиконання інвестиційної програми не більше 5 %. 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 звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до 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 звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.	пропозиції відсутні	
Пункт відсутній	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. У зв'язку з цим пункти 10-12 вважати пунктами 11-13.	пропозиції відсутні	

2) зміни до Додатку 27 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

Чинна редакція	Проект НКРЕКП	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>4. 3 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, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року 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;</p>	<p>4. 3 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, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року 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;</p>	<p>пропозиції відсутні</p>	
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>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);</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>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);</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>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);</p>	<p>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.</p>

Чинна редакція	Проект НКРЕКП	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>б) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (DOKB) тис. грн, що визначається за формулою</p> $DOKB = OKB_t - OKB_y,$ <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>б) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (DOKB) тис. грн, що визначається за формулою</p> $DOKB = OKB_t - OKB_y,$ <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 ICB_{t-1}^{ϕ} приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 (ICB_{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 тарифа на рік t-1 враховано прогнозний індекс цін виробників промислової продукції відповідно до постанови КМУ від 31 травня 2021 р. N 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</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</p>	<p>пропозиції відсутні</p>	

Чинна редакція	Проект НКРЕКП	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
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. абзац відсутній	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. 3) вартості понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік, у разі зміні структури споживання за 2022 рік, що призвела до збільшення ЕКПТВЕ більше ніж на 10 %.		
абзац відсутній	абзац відсутній	для перевірок діяльності за 2022-2023 роки: 4) 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; 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.	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 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 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	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	пропозиції відсутні	

Чинна редакція	Проект НКРЕКП	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5 %.</p> <p>В іншому випадку така сума підлягає 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>визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5 %.</p> <p>В іншому випадку така сума підлягає 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>		
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	
<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 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</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 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</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 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</p>	<p>В умовах воєнного стану, який може бути продовжено і на 2023 рік, та стрімких інфляційних процесів, ризику перевищення індикативних цін (застосовуються Регулятором під час захисту ІП) дуже високі, тобто ОСР може зафіксувати 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</p>

Чинна редакція	Проект НКРЕКП	Пропозиція АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
програми підлягає вилученню у двократному розмірі зі структури тарифів ліцензіата	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).	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).	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 2021, 2022, а також для 2023 років. За результатами перевірок за 2024 та наступні роки пропонуємо залишити двократно вилучення суми перевищення вартості, як це передбачено чинною редакцією.
<p>12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <ul style="list-style-type: none"> - на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата; - на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики; - на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії; <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>12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <ul style="list-style-type: none"> - на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата; - на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики; - 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); - 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). 	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.



**ДТЕК Київські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

31.10.2022 № 4/06/32266

На № _____ від _____

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Новокосянтинівська, 20
м. Київ, 04080, Україна

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, 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».

Додаток: Пропозиції до проекту рішення НКРЕКП на 13 арк. в 1 екз.

Керівник департаменту з
регуляторних питань

М.О. Стародуб



Пропозиції до проекту, 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	Пропозиція АТ «ДТЕК Київські електромережі»	Обґрунтування
<i>зміни до МЕТОДИКИ визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії (Додаток 21)</i>			
<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 тарифів у звітному році з</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 тарифів у звітному році з</p>	пропозиції відсутні	

<p>урахованням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;</p> <p>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;</p>	<p>урахованням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;</p> <p>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;</p>		
абзац відсутній	<p>5) вартості понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік, у разі зміні структури споживання за 2022 рік, що призвела до збільшення ЕКПТВЕ більше ніж на 10 %.</p>	пропозиції відсутні	
		<p>для перевірок за 2022-2023 роки:</p> <p>б) 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</p>	<p>пропонується врахувати, як об'єктивні чинники недофінансування ліцензованої діяльності, а саме:</p> <p>- вартість електроенергії за послугу з її розподілу, що безкоштовно розподілялася для потреб об'єктів критичної інфраструктури України під час дії військового стану,</p>

		України, муніципальним органам, закладам охорони здоров'я тощо; 7) 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.	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.
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 %. В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.	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 %. В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.	пропозиції відсутні	

9. Від'ємна 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 підлягає включенню до 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 звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.	пропозиції відсутні	
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)			
4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої	4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої	пропозиції відсутні	

<p>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, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року 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;</p>	<p>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, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року 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;</p>		
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року).</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року).</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума</p>	<p>В умовах воєнного стану, який може бути продовжено і на 2023 рік, є ризик невиконання в повному обсязі заходів ІІ 2022 – 2023 років, що пов'язане із загальним падінням обсягів розподілу електричної енергії, обсягів платежів, і, як наслідок, зменшенням коштів, які</p>

<p>Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2022 року);</p>	<p>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);</p>	<p>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);</p>	<p>повинні бути направлені на виконання заходів ІІІ.</p>
<p>б) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (DOKB) тис. грн, що визначається за формулою</p> $DOKB = OKB_t - OKB_y,$ <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>б) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (DOKB) тис. грн, що визначається за формулою</p> $DOKB = OKB_t - OKB_y,$ <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</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 тарифа на рік $t-1$ враховано прогнозний індекс цін виробників промислової продукції відповідно до постанови КМУ від 31 травня 2021 р. N 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>

	продукції для року t-1 ($ЩВ_{t-1}^n$)), тис. грн.		
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;	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;	пропозиції відсутні	
6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності: 1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій; 2) суми недоплати постачальником "останньої надії" за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахунків за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну	6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності: 1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій; 2) суми недоплати постачальником "останньої надії" за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахунків за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну	пропозиції відсутні	

енергію для яких постачає постачальник "останньої надії", та сумою коштів, сплаченою постачальником "останньої надії" за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року. абзац відсутній	енергію для яких постачає постачальник "останньої надії", та сумою коштів, сплаченою постачальником "останньої надії" за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року. 3) вартості понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік, у разі зміні структури споживання за 2022 рік, що призвела до збільшення ЕКПТВЕ більше ніж на 10 %.		
		<p>для перевірок діяльності за 2022-2023 роки:</p> <p>4) 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;</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</p>	<p>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 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>

		безоплатно операторам систем розподілу в якості міжнародної гуманітарної допомоги від іноземних організацій та держав-партнерів.	
<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 вилученню зі структури тарифів ліцензіата.</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 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</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</p>		

включенню до структури тарифів ліцензіата.	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	
<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 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</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 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</p>		

інвестиційної програми підлягає вилученню у двократному розмірі зі структури тарифів ліцензіата	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).	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).	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 ПП) дуже високі, тобто ОСР може зафіксувати необґрунтоване, на думку Регулятора, перевищення вартості заходів ПП, 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 2021, 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.
12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:		12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:	Пропонується не передбачати зобов'язання щодо інвестування доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей,

<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>-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</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>-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</p>	<p>що реалізовувались з метою подолання наслідків пошкоджень або руйнувань обладнання, устаткування основних фондів об'єктів енергетики та критичної інфраструктури через військові дії.</p>
--	--	--	--

стимулюючого регулювання" (Δ П
ст).

стимулюючого регулювання" (Δ П
ст).



**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

МФО 334851
код ЄДРПОУ 23243188
IBANUA703348510000000002600383498

Від «28» жовтня 2022 р. № 06/100/10964

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 14.06.2018
№ 428

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» опрацювало оприлюднений 21.10.2022 на вебсайті НКРЕКП проєкт 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» за вебпосиланням www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-zmin-do-poryadku-kontrolyu-za-dotrimannnyam-licenziatami-zakonodavstva-u-vidpovidnih-sferah-ta-licumov, та надає свої пропозиції до нього.

Додаток: Пропозиції до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – 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»

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

Віталій Шайда



Пропозиції до проекту, 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	Пропозиція ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»	Обґрунтування
<i>зміни до МЕТОДИКИ визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії (Додаток 21)</i>			
<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 тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були</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 тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були</p>	<p>пропозиції відсутні</p>	

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;	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 зміні структури споживання за 2022 рік, що призвела до збільшення ЕКПТВЕ більше ніж на 10 %.	пропозиції відсутні	
		для перевірок за 2022-2023 роки: 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 військового стану операторами систем розподілу сума ввізного мита та інших митних платежів під час ввезення на митну територію	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; - сума ввізного мита та інших митних платежів під час ввезення на митну територію України критично необхідного електротехнічного обладнання, що надається

		України критично необхідного електротехнічного обладнання, що надається безоплатно операторам систем розподілу в якості міжнародної гуманітарної допомоги від іноземних організацій та держав-партнерів.	безоплатно операторам систем розподілу в якості міжнародної гуманітарної допомоги від іноземних організацій та держав-партнерів.
<p>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 %.</p> <p>В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.</p>	<p>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 %.</p> <p>В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.</p>	пропозиції відсутні	
<p>9. Від'ємна 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 підлягає</p>	<p>9. Від'ємна 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 підлягає</p>	пропозиції відсутні	

включенню до структури тарифів ліцензіата.	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, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим</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, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим</p>	пропозиції відсутні	

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;	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;		
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>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);</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>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);</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>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);</p>	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.
<p>б) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (DOKB) тис. грн, що визначається за формулою</p> $DOKB = OKB_{т} - OKB_{у},$ <p>де OKB_т - витрати за статтею "операційні контрольовані витрати", враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;</p>	<p>б) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (DOKB) тис. грн, що визначається за формулою</p> $DOKB = OKB_{т} - OKB_{у},$ <p>де OKB_т - витрати за статтею "операційні контрольовані витрати", враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;</p>		

ОКВ у - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, тис. грн.	ОКВ у - 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 ОКВ у показник ICV_{t-1}^{ϕ} приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 (ICV_{t-1}^{π})), тис. грн.	ОКВ у - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку №1175	Під час розрахунку тарифа на рік t-1 враховано прогнозний індекс цін виробників промислової продукції відповідно до постанови КМУ від 31 травня 2021 р. N 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.
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;	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;	пропозиції відсутні	
6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності: 1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку	6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності: 1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку	пропозиції відсутні	

<p>(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>(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 зміні структури споживання за 2022 рік, що призвела до збільшення ЕКПТВЕ більше ніж на 10 %.</p>		
		<p>для перевірок діяльності за 2022-2023 роки:</p> <p>4) 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;</p> <p>5) сплачена протягом дії військового стану операторами систем розподілу</p>	<p>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 сума ввізного мита та інших митних платежів під час ввезення на митну територію України критично необхідного електротехнічного обладнання, що надається</p>

		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.	безоплатно операторам систем розподілу в якості міжнародної гуманітарної допомоги від іноземних організацій та держав-партнерів.
<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 вилученню зі структури тарифів ліцензіата.</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 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</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</p>		

включенню до структури тарифів ліцензіата.	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	
<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 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>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 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</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</p>	<p>В умовах воєнного стану, який може бути продовжено і на 2023 рік, та стрімких інфляційних процесів, ризики перевищення індикативних цін (застосовуються Регулятором</p>

	та 2022 року у двократному розмірі).	наступні роки (за результатами діяльності 2021, 2022 та 2023 років у однократному розмірі).	під час захисту ІП) дуже високі, тобто ОСР може зафіксувати 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 2021, 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.
12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку: -на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата; -на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році		12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку: -на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата; -на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році	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>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>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>	
--	--	--	--



**ДТЕК Одеські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Миколи Боровського, 28-б
м. Одеса, 65031, Україна
т.: +38 048 705 22 59

АТ «ПУМБ», м. Київ
МФО 334851
IBAN

ТБВБ №10015/0604 філії-Одеське

управління АТ «Ощадбанк» МФО

IBAN

код ЄДРПОУ 00131713

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

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

tulenko@nerc.gov.ua
box@nerc.gov.ua

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає зауваження та пропозиції до проекту, 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».

Додаток: зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 9 арк.

З повагою,

**Генеральний директор
Д.І. Григор'єв**



Пропозиції до проекту, 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	Пропозиції АТ «ДТЕК Одеські електромережі»	Обґрунтування
<i>зміни до МЕТОДИКИ визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії (Додаток 21)</i>			
<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 тарифів у звітному році з</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 тарифів у звітному році з</p>		

<p>урахованням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;</p> <p>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;</p>	<p>урахованням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;</p> <p>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;</p>		
<p>абзац відсутній</p>	<p>5) вартості понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік, у разі зміні структури споживання за 2022 рік, що призвела до збільшення ЕКПТВЕ більше ніж на 10 %.</p>		
		<p>для перевірок за 2022-2023 роки:</p> <p>б) 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</p>	<p>Пропонується врахувати, як об'єктивні чинники недофінансування ліцензованої діяльності, а саме:</p> <p>- вартість електроенергії за послугу з її розподілу, що безкоштовно розподілялася для потреб об'єктів критичної інфраструктури України під час дії військового стану,</p>

		України, муніципальним органам, закладам охорони здоров'я тощо; 7) 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.	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.
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)			
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 ІІ 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 ІІ.

<p>б) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (DOKB) тис. грн, що визначається за формулою</p> $DOKB = OKB_{т} - OKB_{у},$ <p>де OKB_т - витрати за статтею "операційні контрольовані витрати", враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;</p> <p>OKB_у - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, тис. грн.</p>	<p>б) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (DOKB) тис. грн, що визначається за формулою</p> $DOKB = OKB_{т} - OKB_{у},$ <p>де OKB_т - витрати за статтею "операційні контрольовані витрати", враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;</p> <p>OKB_у - 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_у показник ICB_{t-1}^{ϕ} приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 (ICB_{t-1}^{π})), тис. грн.</p>	<p>OKB_у - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку №1175</p>	<p>Під час розрахунку тарифа на рік t-1 враховано прогнозний індекс цін виробників промислової продукції відповідно до постанови КМУ від 31 травня 2021 р. N 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</p>	<p>При цьому при уточненні операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії для першого року другого та наступних періодів регулювання, економію</p>		

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;	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>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>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>		

абзац відсутній	3) вартості понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік, у разі зміні структури споживання за 2022 рік, що призвела до збільшення ЕКПТВЕ більше ніж на 10 %.		
		<p>для перевірок діяльності за 2022-2023 роки:</p> <p>4) 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;</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>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 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>
10. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний	11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний		

<p>рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню у двократному розмірі зі структури тарифів ліцензіата</p>	<p>рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</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>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 ПП) дуже високі, тобто ОСР може зафіксувати необґрунтоване, на думку Регулятора, перевищення вартості заходів ПП, 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</p>
---	--	--	---

			результатами діяльності для 2021, 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>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>-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>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>-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</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 % 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>подолання наслідків пошкоджень або руйнувань обладнання, устаткування основних фондів об'єктів енергетики та критичної інфраструктури через військові дії); -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>	
---	--	---	--

10008 м.Житомир, вул. Пушкінська, 32/8

телефон: (0412) 40-20-50

факс: (0412) 40-20-44



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО"

р/р UA553116470000026001300202876
в філії - Житомирське обласне управління АТ
«Ощадбанк»
ЄДРПОУ 22048622
ІПН 220486206250

31.10.2022 р. №05/25232

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 проект 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», 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 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов».

З повагою,
Директор фінансовий

Тамара БАБАК

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», що має ознаки регуляторного акта:

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 27 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428			
1	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>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);</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми 2022 року (за результатами виконання заходів інвестиційної програми 2022 року у 2022 та 2023 роках). Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2023 року);</p>	<p>Підпунктом 4 пункту 2 Постанови НКРЕКП від 26.04.2022 року №406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року N 338» визначено:</p> <p>4) продовжити терміни виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.</p> <p>Таким чином, варто зазначити, що виконання (або невиконання) інвестиційної програми 2022 року необхідно оцінювати за результатом діяльності ОСР за 2022 та 2023 роки, тобто невиконання інвестиційної програми 2022</p>

			року у 2022 році не повинно формувати додатково отриманий дохід ОСР.
2	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>відсутній</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>4) витрати, пов'язані з відновленням об'єктів критичної інфраструктури, наданням допомоги Збройним Силам України, здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, заходів, пов'язаних з евакуацією населення з територій де велись бойові дії, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій, у разі надання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, документів, що підтверджують дані витрати та відсутності компенсації даних витрат з інших джерел.</p>	<p>Пропонуємо доповнити пункт 6 новим підпунктом 4, оскільки пунктом 1 Постанови НКРЕКП від 17.03.2022 року №345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» передбачено:</p> <p>«1. За результатами здійснення заходів державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов витрати ліцензіатів НКРЕКП, що були понесені ними внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема витрати, пов'язані з відновленням об'єктів критичної інфраструктури, наданням допомоги Збройним Силам України, здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни,</p>

			здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, заходів, пов'язаних з евакуацією населення з територій де велись бойові дії, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій, у разі надання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, документів, що підтверджують дані витрати та відсутності компенсації даних витрат з інших джерел, вважати обґрунтованими витратами.»
--	--	--	---

Директор фінансовий



Тамара БАБАК

телефон/факс: (0412) 40-21-09, e-mail: kanc@ztoek.com.ua,
р/р UA573005060000026004001048001 в АТ «Перший інвестиційний банк», МФО 300506,
код ЄДРПОУ 42095943

31.10.2022 № 2736-08
на № _____ від _____

**Голові Комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ**

м. Київ, вул. Смоленська, 19

*Щодо надання зауважень та пропозицій
до проєкту рішення НКРЕКП*

Шановний Костянтіне Валерійовичу!

На сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Далі – НКРЕКП) висвітлено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акту – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що проводять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов».

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. №866 із змінами «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» надає зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту.

У запропонованих змінах до проєкту постанови додаток 23 доповнюється новим пунктом такого змісту:

«При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання 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 споживних цін на товари та послуги».

З введенням воєнного стану на території України, а також наслідками, спричиненими військовою агресією з боку російської федерації, вводяться в дію

аварійні та стабілізуючі відключення електричної енергії, що призводять до значного зменшення споживання електричної енергії споживачами Товариства. Так за 9 місяців 2022 року корисний відпуск побутовим та малим непобутовим споживачам зменшився на мВт.год., що становить % від обсягів, що затверджені в структурі тарифу на 2022 рік. Тобто, недоотриманий дохід Товариством від здійснення ліцензованої діяльності, як постачальника універсальної послуги, за 9 місяців складає грн. За останній квартал 2022 р. у зв'язку зі збільшенням стабілізуючих відключень електричної енергії внаслідок бомбардування енергетичної інфраструктури, прогнозовано корисний відпуск побутовим та малим непобутовим споживачам зменшиться близько на %.

Враховуючи те що в 2022 році спостерігається стрімке зростання рівня цін на товари та послуги, з метою компенсації втрати частини доходів, через знецінення коштів, вважаємо за потрібне здійснити коригування недоотриманого доходу на індекс споживчих цін.

Запропоновані зміни до проекту рішення НКРЕКП:

Додаток 23 до порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що проводять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14 червня 2018 року №428.

Положення діючої редакції	Зміст Положень проекту постанови (запропоновано НКРЕКП)	Зміст Положень проекту постанови (запропоновано Товариством)
... 10. Відсутній	10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання 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.	... 10. Відсутній

Враховуючи вищевикладене, просимо Вас розглянути пропозиції Товариства при схваленні постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що проводять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов».

З повагою,
Директор ТОВ «ЖОЕК»



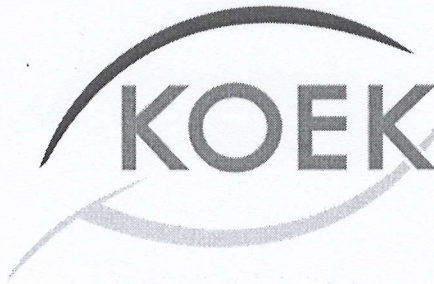
Андрій ГУЦАЛО

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
"КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА
КОМПАНІЯ"

вул. Велика Перспективна, 78,
м. Кропивницький,
Кіровоградська обл. 25006

1

www.kresc.com.ua
Код ЄДРПОУ 42132581



LIMITED LIABILITY COMPANY
"KIROVOGRADSKAREGIONALEN
ERGY
SUPPLYCOMPANY"

Address: VelikaPerspectivnast., 78,
Kropyvnitskyi, Ukraine, 25006
Tel: (+380 522) 35 83 35

1

www.kresc.com.ua
EDRPOU code 42132581

№ 2022/04 від 31.10.2022р.

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

Київ, вул. Смоленська, 19

*Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП*

На засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), яке проводилося у формі відкритого слухання, 18 жовтня 2022 року, схвалено проект рішення, 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". Зазначений проект постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Відповідно до додатка 1 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" ТОВ "КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ" надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту.

Запропоновані зміни до проекту рішення НКРЕКП:

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання 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.	Пункт 10 виключити із проекту постанови	<p>У зв'язку з військовою агресією росії проти України у 2022 році значно знизяться обсяги споживання електричної енергії усіма категоріями споживачів, а отже і фактична тарифна виручка буде значно меншою, ніж передбачено тарифом на послуги з постачання.</p> <p>Пункт 10 проекту постанови передбачає незастосування індексу споживчих цін до підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році. Однак, за повідомленням Державної служби статистики України індекс споживчих цін за період січень-серпень 2022 року складає 119,5%. Мінекономіки прогнозує зростання індексу споживчих цін на кінець 2022 року до 31-32%.</p> <p>Отже, незастосування індексу споживчих цін призведе до значного погіршення фінансового стану ТОВ "КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ", унеможливить фінансування у повному обсязі господарської діяльності товариства, своєчасно виплачувати заробітну плату та податки, своєчасно розраховуватись за придбану електроенергію та надані послуги з передачі та розподілу.</p>

Враховуючи вищевикладене, просимо Вас розглянути пропозиції Компанії при схваленні 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".

З повагою,
Директор ТОВ «КОЕК»



Олег ВАЛЕНТИЙ

№ 122-07-5183 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 постанови
від 14.06.2018 №428

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 «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», затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 №428.

Просимо розглянути матеріали, що додаються.

Додається:

Зауваження та пропозиції ПрАТ «Львівобленерго» до проєкту постанови НКРЕКП

Голова Правління



**Володимир
МАТВІЙШИН**

Виконавець: **Володимир Мигаль** 239-20-93



Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП від 18.10.2022
«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»
затвердженого постановою НКРЕКП, від 14 червня 2018 року № 428

Додаток 27 «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання»

до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов,

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>п.5 підпункт 12) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання у наслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.</p> <p>Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».</p> <p>Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 рік в однократному, а починаючи з 2022 року – у п'ятикратному розмірі.</p>	<p>п.5 підпункт 12) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання у наслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.</p> <p>Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».</p> <p>Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021-2023 роки в однократному розмірі.</p>	<p>У зв'язку з пошкодженнями обладнання (електричних мереж) спричинених військовими діями агресії рф частина активів може втрачати свою регуляторну вартість, відповідно, є ймовірність неврахування часткової вартості обладнання, що вибуло (тимчасово виведено з експлуатації), а також відновлено в результаті аварійно-відновлювальних робіт і введено в експлуатацію.</p>
<p>п.6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p>	<p>Відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 року №345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП здійснених під час</p>

<p>.....</p> <p>Підпункт 4) - Відсутній....</p>	<p>.....</p> <p>4) витрати ліцензіатів НКРЕКП, що були понесені ними внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема витрати, пов'язані з відновленням об'єктів критичної інфраструктури, наданням допомоги Збройним Силам України, здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, заходів, пов'язаних з евакуацією населення з територій де велись бойові дії, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій, у разі надання НКРЕКП, документів, що підтверджують дані витрати.</p>	<p>запровадження воєнного стану в Україні» витрати ліцензіатів НКРЕКП що були понесені ними внаслідок військової агресії рф проти України, на період дії воєнного стану вважати обґрунтованими.</p>
--	--	---

Голова правління

В.МАТВІЙШИН



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»
вул. Князя Володимира, 71-Б
м. Рівне Рівненська обл. 33013
тел. : (+380 362) 694-469

Е-пошта: info@energozovna.lv.ua

Р/рахунок UA873333680000026003300049867 Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 42101003

31. 10. 2022р. №2928/

На № від

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

*Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП*

На засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), яке проводилося у формі відкритого слухання, 18 жовтня 2022 року, схвалено проект рішення, 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». Зазначений проект постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

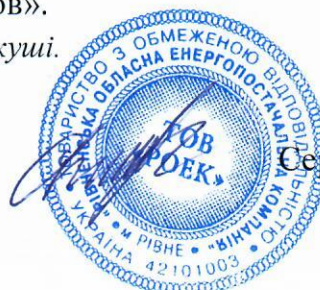
Проект постанови розроблено з метою приведення норм Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, у відповідність до вимог положень нормативно-правових актів, зокрема до постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» та постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зміни до яких схвалені 18.10.2022.

Відповідно до п.3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017р. №866 із змінами «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», ТОВ «РОЕК» надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту (Додаток 1).

Просимо Вас розглянути пропозицію Товариства при схваленні 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».

Додаток 1- в 1 примірнику на 1 аркуші.

З повагою, в. о. директора



Сергій ЛЕВІНСЬКИЙ

№15945/1-22 від 01.11.2022

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

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>...</p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання 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>...</p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання 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, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p>	<p>Розрахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг на майбутні звітні періоди (який може коригуватися у відповідності до Постанови НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 року, на суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу постачальників універсальних послуг від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу), повинен враховувати зміну прогностичних макропоказників економічного і соціального розвитку країни, втому числі значний ріст інфляції, який вкрай негативно впливає на ведення ліцензованої діяльності, призводить до зростання витрат та скорочення доходів електропостачальників.</p> <p>Також, внаслідок ведення військового стану та руйнування агресором енергетичної інфраструктури на території України, фіксується значне зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг, що призводить до недофінансування діяльності постачальників універсальних послуг.</p> <p>Тому, вважаємо за необхідне при здійсненні коригування необхідного доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному періоді, враховувати фактичний індекс інфляції.</p>

В.о. директора



Сергій Левинський



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

«РІВНЕОБЛЕНЕРГО»

вул. Князя Володимира, 71

м. Рівне Рівненська обл. 33013

тел. (+380 362) 694-208

) 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 № 26-10/8256

На № _____ від _____.

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

*Зауваження та пропозиції до проекту
постанови НКРЕКП щодо змін до Порядку контролю*

ПрАТ «Рівнеобленерго» (далі – Товариство) надає зауваження та пропозиції до проекту регуляторного акту – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428», оприлюдненого на веб-сайті Комісії 21 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

Ірина ЛЕВИЦЬКА-КИЛИМЧУК
(0362)694-226

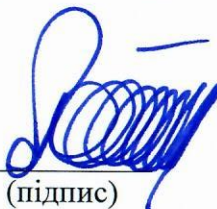
ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, -
 постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1	2	3
<i>Додаток 27 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428</i>		
... 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 року). Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2023 року з наступного календарного року після закінчення воєнного стану на території України);	3 лютого 2022 року в Україні розгорнулася активна фаза війни з агресором, відбувається ведення бойових дій в окремих регіонах України. На сьогодні відсутні чіткі терміни та немає реалістичних прогнозів завершення воєнного стану. Рішення про накладення санкцій у періодах можливого продовження воєнного стану та бойових дій (2023 рік і далі) є вкрай необачне. Тому, в таких умовах невизначеної тривалості періоду бойових дій, а також з врахуванням часу на післявоєнну відбудову енергетичної інфраструктури, суттєві фінансові затрати ліцензіатів на виконання незапланованих аварійно-відновлювальних робіт в період дії воєнного стану в Україні пропонуємо продовжити термін, коли буде відбуватися
..... 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 підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним 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 підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним	

<p>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 зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2023 року – у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 року та 2022 року – у двократному розмірі).</p>	<p>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 зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2023 року з наступного календарного року після закінчення воєнного стану на території України – у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 року та 2022 року – у двократному розмірі).</p>	<p>коригування на суму невиконання інвестиційної програми.</p>
---	---	---

"__" ____ 20__ року


(підпис)

Роман ПОМАДОВСЬКИЙ

№ 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 Костянтині 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 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 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}_t) дорівнює A^{ст}_{t-1}, врахованій в тарифах 2022 року);</p>	пропозиції відсутні	
<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>	пропозиції відсутні	

<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>		

вилученню зі структури тарифів ліцензіата.	вилученню зі структури тарифів ліцензіата.		
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.	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.		
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	
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	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		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>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.

**Акціонерне товариство
«ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»**

вул. Плеханівська, буд. 149,
м. Харків, Україна, 61037

код ЄДРПОУ: 00101004



25.10.2022 № 01-25/3964

На № _____

Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг України
Ущиповському К.В.
вул. Смоленська, буд. 19,
м. Київ, 03680

Щодо надання зауважень
та пропозицій

Шановний Костянтині Валерійовичу!

Надаємо пропозиції та зауваження до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, - 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» 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 14.06.2018 № 428.

Додаток: на 3 арк. у 1 прим.

З повагою
В.о. генерального директора

К.О. Логвиненко

**Пропозиції та зауваження до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, - 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»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1. Унести до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 14 червня 2018 року № 428, такі зміни:		
<p>5. У додатку 27: 1) у пункті 5: ...</p> <p>підпункт 6 після цифр «1175» доповнити знаками, словами та цифрами «за результатами діяльності за рік починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник ІЦВt-1 ф приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 (ІЦВt-1 п))»;</p> <p>3) після пункту 9 доповнити новим пунктом 10 такого змісту: «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>...</p>	<p>підпункт 6 після цифр «1175» доповнити знаками, словами та цифрами «за результатами діяльності за рік починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник ІЦВt-1 ф приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 (ІЦВt-1 п)) (крім випадків зміни параметрів, що є необхідними в умовах воєнного стану)»;</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>З початку військової агресії рф внаслідок постійних обстрілів та бомбардувань Харківщини енергооб'єкти зазнали та зазнають значних пошкоджень та руйнувань. Для можливості здійснення щоденних невідкладних аварійно-відновлювальних робіт по усуненню пошкоджень/знищень електричного обладнання для забезпечення живлення населення та об'єктів інфраструктури товариство потребує значних за обсягами коштів. На теперішній час, після обстеження (котре ще триває) пошкодженого/зруйнованого «енергетичного майна» тільки на деокупованих територіях, орієнтована вартість відновлення перевищує 1,2 млрд грн.</p> <p>Також в умовах воєнного стану надходження грошових коштів суттєво зменшилось через зниження обсягів розподіленої електричної енергії. Отриманих коштів ледве вистачає на виконання аварійних робіт, оплати купованої електричної енергії, з метою компенсації технологічних витрат електроенергії на її розподіл, виплату заробітної плати</p>

4) абзац другий пункту 11 викласти в такій редакції: «Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата починаючи з 2023 року у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 року та 2022 року – у двократному розмірі).».	«Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата починаючи з 2023 року у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 року та 2022 року – у двократному розмірі). ».	працівникам. Крім того, залишається проблема неплатежів комунальних підприємств міста, які продовжують ігнорувати оплату за розподілену електричну енергію. Товариство неодноразово інформувало НКРЕКП щодо зазначених вище проблем, які призвели до вкрай складного фінансового становища АТ «Харківобленерго» та надавало пропозиції та шляхи вирішення даного питання (відповіді не отримано). Для можливості забезпечення належного та безперервного функціонування ОСР просимо за результатами перевірки за 2022 рік врахувати наші пропозиції.
--	--	---


2. Додатково звертаємось до Вас з проханням унести зміни до чинних норм постанови від 14 червня 2018 року № 428, які не запропоновані проектом рішення НКРЕКП:

Редакція рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
У додатку 27: у підпунктах 1-9 пункту 4 підпункт 1 пункту 5: «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);» підпункт 3 пункту 5: «3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др);»	У підпунктах 1-9 пункту 4 - не враховувати під час воєнного стану «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 2023 року);» «3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) (за результатами виконання інвестиційної програми за 2023 рік) ».	З початку військової агресії рф внаслідок постійних обстрілів та бомбардувань Харківщини енергооб'єкти зазнали та зазнають значних пошкоджень та руйнувань. Для можливості здійснення щоденних невідкладних аварійно-відновлювальних робіт по усуненню пошкоджень/знищень електричного обладнання для забезпечення живлення населення та об'єктів інфраструктури товариство потребує значних за обсягами коштів. На теперішній час, після обстеження (котре ще триває) пошкодженого/зруйнованого «енергетичного майна» тільки на деокупованих територіях, орієнтована вартість відновлення перевищує 1,2 млрд грн.

<p>підпункт 4 пункту 5: «4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл...»</p> <p>у підпунктах 6-11 пункту 5</p> <p>Пункт 12</p>	<p>При розрахунку даного показника пропонуємо замість нормативно-фактичних застосовувати фактичні дані.</p> <p>Не враховувати за результатами діяльності 2022 року</p> <p>Не застосовувати за результатами діяльності 2022 року</p>	<p>Також в умовах воєнного стану надходження грошових коштів суттєво зменшилось через зниження обсягів розподіленої електричної енергії. Отриманих коштів ледве вистачає на виконання аварійних робіт, оплати купованої електричної енергії, з метою компенсації технологічних витрат електроенергії на її розподіл, виплату заробітної плати працівникам.</p> <p>Крім того, залишається проблема неплатежів комунальних підприємств міста, які продовжують ігнорувати оплату за розподілену електричну енергію.</p> <p>Товариство неодноразово інформувало НКРЕКП щодо зазначених вище проблем, які призвели до вкрай складного фінансового становища АТ «Харківобленерго» та надавало пропозиції та шляхи вирішення даного питання (відповіді не отримано).</p> <p>Для можливості забезпечення належного та безперервного функціонування ОСР просимо за результатами перевірки за 2022 рік врахувати наші пропозиції.</p>
--	--	---

15 лютого 2022 року


(підпис)


(прізвище, ім'я та по батькові)

 (Гавриш)



ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

вул. Пауля Целана, 6, м. Чернівці, 58001, тел. (0372) 583-385

e-mail: info@ek.cv.ua, веб-сайт: www.ek.cv.ua

р/р UA2930046500000260053007

МФО 300465

ЄДРПОУ 42102122

№ 111/3585 від 31.10.2022 р.

**Голові Комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
п. Ущатовському К.В.**

Київ, вул. Смоленська, 19

***Щодо надання зауважень та пропозицій
до проєкту рішення НКРЕКП***

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднено проєкт 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». Зазначений проєкт постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Проєкт постанови розроблено з метою приведення норм Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, у відповідність до вимог положень нормативно-правових актів, зокрема до постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» та постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зміни до яких схвалені 18.10.2022.

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" ТОВ "ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ" надає зауваження

№15856/1-22 від 31.10.2022

та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту (Додаток 1).

Просимо Вас розглянути пропозиції Компанії при схваленні 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».


З повагою,
Директор ТОВ «ЧОЕК»



Дмитро КРАСКОВСЬКИЙ

Запропоновані зміни до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту:

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 23 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428		
<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання 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>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання 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, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p>	<p>Законами України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» передбачено створення сприятливих умов для функціонування ринку електричної енергії, що передбачає встановлення (формування) тарифів, в тому числі на послуги постачання електричної енергії, які мають забезпечувати справедливі норми прибутку для учасників ринку та сприяти підвищенню ефективності функціонування енергетичної галузі.</p> <p>В рамках державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сфері електроенергетики, законодавства та відповідних ліцензійних умов, НКРЕКП шляхом проведення планових та позапланових виїзних, а також невиїзних перевірок здійснює визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності.</p> <p>Враховуючи те, що впродовж останніх років, а надто в сьогоденних економічних</p>

 <p>ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ</p>		<p>умовах, відбувається стрімке збільшення цін на матеріали та послуги, фіксується значне зростання рівня інфляції в Україні. Даний чинник, в нинішніх умовах, вкрай негативно впливає на ведення ліцензованої діяльності, призводить до зростання витрат та скорочення доходів електропостачальників.</p> <p>Також, у зв'язку з веденням бойових дій на території України, фіксується значне зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг, що призводить до недофінансування діяльності постачальників універсальних послуг.</p> <p>Тому, вважаємо за необхідне при здійсненні коригування необхідного доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному періоді, враховувати фактичний індекс інфляції.</p>
---	--	--