

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення отриманих пропозицій та зауважень до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965», яке відбулось 26 жовтня 2022 року

від 26 жовтня 2022 року

м. Київ

№ 13-n/2022

*Відкрите обговорення
в режимі відеоконференції*

Головуючий: Остап'юк Ю. В. – Заступник директора Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку

Присутні від НКРЕКП:

Волков С. А.	Заступник начальника управління – начальник відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж
Кічковський М. А.	Заступник начальника відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж
Негода В. В.	Головний спеціаліст відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж

Представники учасників ринку електричної енергії та інші зацікавлені сторони (дистанційна участь (відеозв'язок)):

Мусієнко С. О.	Представник за довіреністю АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Львовичкіна Л. В.	Представник за довіреністю АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Порядок денний:

Обговорення пропозицій та зауважень до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965», що були отримані у період з 29.09.2022 до 10.10.2022.

Слухали:

Остап'юка Ю. В., який звернувся до присутніх з привітальним словом та повідомив, що відкрите обговорення схваленого проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965» проводиться на виконання Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та Порядку

проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

У зв'язку з необхідністю виконання вимог Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання енергії» та з метою створення умов для функціонування та розвитку установок зберігання енергії Регулятором розроблено проєкт постанови «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965», яким передбачено порядок визначення плати за приєднання електроустановок замовників, призначених для зберігання енергії, до електричних мереж операторів систем розподілу.

Крім того, у зв'язку з введенням воєнного стану в Україні з 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року зазначеним проєктом постанови пропонується внести зміни до пункту 3 постанови НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 у частині продовження до 31 грудня 2024 року періоду застосування для всіх операторів систем розподілу питомої вартості приєднання 1 кВт потужності, визначеної згідно з СОУ-Н МЕВ 45.2-37472933-44:2016 «Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми», затвердженими наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 04 травня 2011 року № 101, як усередненого показника вартості створення 1 кВт потужності на рівні 3,48 тис. грн/кВт (без податку на додану вартість).

Також **Остап'юк Ю. В.** озвучив отримані зауваження та пропозиції із зазначенням попередньої позиції НКРЕКП щодо їх врахування або відхилення (з обґрунтуванням).

Виступили: Мусієнко С. О., Львовчкіна Л. В. та інші учасники відкритого обговорення.

Вирішили:

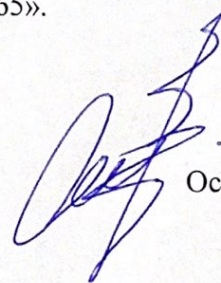
1. Визнати, що відкрите обговорення Проєкту постанови відбулося та проведено на засадах гласності та відкритості.

2. Оприлюднити Протокол відкритого обговорення Проєкту постанови разом із відповідною таблицею узгоджених позицій.

3. Рекомендувати НКРЕКП прийняти постанову «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965».

Додаток: на 4 арк. в 1 прим.

Головуючий – Заступник директора
Департаменту із регулювання відносин у сфері
енергетики – начальник управління
інвестиційної політики та технічного розвитку



Остап'юк Ю. В.

Секретар – Заступник начальника відділу
моніторингу приєднань та адміністрування
кодексів мереж



Кічковський М. А.

ТАБЛИЦЯ

узгоджених позицій до проєкту регуляторного акта «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965»

№	<i>РЕДАКЦІЯ СПІРНОЇ ЧАСТИНИ ПРОЕКТУ РІШЕННЯ/ЧАСТИНИ ПРОЕКТУ РІШЕННЯ</i>	<i>ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ</i>	<i>СПОСІБ ВРАХУВАННЯ АБО МОТИВИ ВІДХИЛЕННЯ ЗАУВАЖЕНЬ (ПРОПОЗИЦІЙ)</i>
Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу затверджений постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965			
1.3	<p><i>Відсутня в проєкті змін</i></p> <p>1.3. Ставки плати за стандартне приєднання та ставки плати за нестандартне приєднання потужності щорічно розраховуються, затверджуються та оприлюднюються НКРЕКП на своєму офіційному вебсайті до початку розрахункового періоду.</p> <p>Ставки плати за лінійну частину приєднання розраховуються та затверджуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу відповідно до цієї Методики з урахуванням укрупнених показників вартості будівництва електричних мереж, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>Ставки плати за нестандартне приєднання потужності застосовуються для територіальної одиниці оператора системи розподілу, де розташований об'єкт замовника.</p>	<p style="text-align: center;"><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u></p> <p>1.3. Ставки плати за стандартне приєднання та ставки плати за нестандартне приєднання потужності щорічно розраховуються, затверджуються та оприлюднюються НКРЕКП на своєму офіційному вебсайті до початку розрахункового періоду. У разі суттєвого (більше 5%) відхилення прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції від фактичного (за 1 півріччя) індексу зміни цін виробників промислової продукції за розрахунковий період, НКРЕКП здійснює відповідні перерахунки ставок плати за стандартне приєднання та ставки плати за нестандартне приєднання потужності розрахунковий період.</p> <p>Ставки плати за лінійну частину приєднання розраховуються та затверджуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу відповідно до цієї Методики з урахуванням укрупнених показників вартості будівництва електричних мереж, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>Ставки плати за нестандартне приєднання потужності застосовуються для територіальної</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>До пункту не вносилися зміни в схваленій редакції</p>

		<p>одиниці оператора системи розподілу, де розташований об'єкт замовника.</p>					
<p>3.2</p>	<p>Відсутня в проєкті змін</p> <p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{ст.к.н.ф.місц}$ встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою</p> $C_{ст.к.н.ф.місц} = \Pi_{базова_{ст}}^{місц} \times K_k \times K_n \times K_\phi, \text{ тис. грн/кВт}, \quad (2)$ <p>де $\Pi_{базова_{ст}}^{місц}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка розраховується за формулою</p> <table border="1" data-bbox="163 671 869 799"> <tr> <td> $\Pi_{базова_{ст}}^{місц} = \frac{\sum_i V_{факт.кап_i}^{ст.місц} - \sum_i V_{розвантаж_i}^{ст.місц}}{\sum_i (P_i^{місц} \times K_{к_i} \times K_{н_i} \times K_{\phi_i})} \times K_{опт_{ст}}^{місц} \times K_{інд}, \quad (3)$ </td> <td></td> </tr> </table> <p>де V_i - фактичні капітальні витрати (без ПДВ), понесені під час надання послуги за і-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської за першим та другим ступенями стандартного приєднання та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, (значення за рядками графі 80 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);</p> <p>V_i - фактичні капітальні витрати (без ПДВ), понесені під час надання послуги за і-те стандартне приєднання, за яким здійснювалось улаштування розвантажувальних трансформаторних пунктів, окрім трансформаторних пунктів, які забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для потреб замовника приєднання, для</p>	$\Pi_{базова_{ст}}^{місц} = \frac{\sum_i V_{факт.кап_i}^{ст.місц} - \sum_i V_{розвантаж_i}^{ст.місц}}{\sum_i (P_i^{місц} \times K_{к_i} \times K_{н_i} \times K_{\phi_i})} \times K_{опт_{ст}}^{місц} \times K_{інд}, \quad (3)$		<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{ст.к.н.ф.місц}$ встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою</p> $C_{ст.к.н.ф.місц} = \Pi_{базова_{ст}}^{місц} \times K_k \times K_n \times K_\phi, \text{ тис. грн/кВт}, \quad (2)$ <p>де $\Pi_{базова_{ст}}^{місц}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка розраховується за формулою</p> <table border="1" data-bbox="898 683 1581 815"> <tr> <td> $\Pi_{базова_{ст}}^{місц} = \frac{\sum_i V_{факт.кап_i}^{ст.місц} - \sum_i V_{розвантаж_i}^{ст.місц}}{\sum_i (P_i^{місц} \times K_{к_i} \times K_{н_i} \times K_{\phi_i})} \times K_{опт_{ст}}^{місц} \times K_{інд}, \quad (3)$ </td> <td></td> </tr> </table> <p>де V_i - фактичні капітальні витрати (без ПДВ), понесені під час надання послуги за і-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської за першим та другим ступенями стандартного приєднання та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, (значення за рядками графі 80 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);</p> <p>V_i - фактичні капітальні витрати (без ПДВ), понесені під час надання послуги за і-те стандартне приєднання, за яким здійснювалось улаштування розвантажувальних трансформаторних пунктів, окрім трансформаторних пунктів, які забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для</p>	$\Pi_{базова_{ст}}^{місц} = \frac{\sum_i V_{факт.кап_i}^{ст.місц} - \sum_i V_{розвантаж_i}^{ст.місц}}{\sum_i (P_i^{місц} \times K_{к_i} \times K_{н_i} \times K_{\phi_i})} \times K_{опт_{ст}}^{місц} \times K_{інд}, \quad (3)$		<p>Не враховано</p> <p>До пункту не вносилися зміни в схваленій редакції</p>
$\Pi_{базова_{ст}}^{місц} = \frac{\sum_i V_{факт.кап_i}^{ст.місц} - \sum_i V_{розвантаж_i}^{ст.місц}}{\sum_i (P_i^{місц} \times K_{к_i} \times K_{н_i} \times K_{\phi_i})} \times K_{опт_{ст}}^{місц} \times K_{інд}, \quad (3)$							
$\Pi_{базова_{ст}}^{місц} = \frac{\sum_i V_{факт.кап_i}^{ст.місц} - \sum_i V_{розвантаж_i}^{ст.місц}}{\sum_i (P_i^{місц} \times K_{к_i} \times K_{н_i} \times K_{\phi_i})} \times K_{опт_{ст}}^{місц} \times K_{інд}, \quad (3)$							

міської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ);

P- величина замовленої до приєднання потужності і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, (значення відповідних рядків графі 12 додатка 1 до цієї Методики) крім приєднань, зазначених у пункті 1.4 глави 1 цієї Методики, кВт;

K - коефіцієнт категорії надійності κ електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);

K - коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання μ (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);

K - коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток ф 5 до цієї Методики);

K- коефіцієнт категорії надійності електропостачання і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (додаток 3 до цієї Методики);

K- коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників,

потреб замовника приєднання, для міської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ);

P- величина замовленої до приєднання потужності і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, (значення відповідних рядків графі 12 додатка 1 до цієї Методики) крім приєднань, зазначених у пункті 1.4 глави 1 цієї Методики, кВт;

K - коефіцієнт категорії надійності κ електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);

K - коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання μ (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);

K - коефіцієнт схеми електрозабезпечення ϕ (додаток 5 до цієї Методики);

K- коефіцієнт категорії надійності електропостачання і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (додаток 3 до цієї Методики);

K- коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників,

	<p>приєднання яких завершено у базовому періоді) (додаток 4 до цієї Методики);</p> <p>K- коефіцієнт схеми електрозабезпечення і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (додаток 5 до цієї Методики);</p> <p>K₁- коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до базового періоду. Розмір індексу затверджується відповідною постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний);</p>	<p>приєднання яких завершено у базовому періоді) (додаток 4 до цієї Методики);</p> <p>K- коефіцієнт схеми електрозабезпечення і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (додаток 5 до цієї Методики);</p> <p>K₁- коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до базового періоду. Розмір індексу дорівнює добутку фактичного (прогнозного) індексу зміни цін виробників промислової продукції що передує розрахунковому періоду та прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції згідно Державного бюджету України (проекту Державного бюджету України) на розрахунковий період;</p>	
--	--	---	--