

## ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення схваленого проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії»

(зміни до постанови НКРЕКП від 22.04.2019 № 585)

26.09.2023 14<sup>30</sup>

м. Київ

№ 84-п

м. Київ

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг  
вул. Сим'ї Бродських, 19

### *На обговоренні присутні:*

- |                 |   |
|-----------------|---|
| Кайдаш Р. Ю.    | Член НКРЕКП   |
| Огньов А. В.    | Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики ( <b>Головуючий</b> )  |
| Небрат К. М.    | Начальник управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП  |
| Кириленко І. П. | Заступник начальника управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики – начальник відділу методології та розрахунку тарифів Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП                             |
| Модна Т. В.     | Головний спеціаліст відділу ціноутворення на роздрібному ринку електричної енергії Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП ( <b>секретар</b> ) |

### **Зареєстровані учасники на дистанційну участь (відеозв'язок)**

- |                    |  |
|--------------------|--|
| Мотовиловець О. С. | Начальник відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів НЕК «Укренерго» |
|--------------------|--|

- Шебета А. В. Провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів НЕК «Укренерго»
- Соколовський В. В. Голова правління Асоціації сонячної енергетики України (АСЕУ)
- Гречко О. В. Начальник відділу регуляторної політики Департаменту з комерції ПрАТ «Укргідроенерго»
- Осадча С. А. Представник за довіреністю ТОВ «Д.Трейдінг»
- Бова О. Ю. Представник за довіреністю ТОВ «Д.Трейдінг»
- Грибик Р. Г. Представник за довіреністю ТОВ «Д.Трейдінг»
- Ковтун Т. А. Інженер ТОВ «Енергоінвест»
- Лапченко Є. Менеджер ДТЕК ВДЕ, Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Відділ з регуляторних питань
- Сисоев М. Партнер, Співголова правничого комітету ЮФ «Дентонс», Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА)
- Ретівов І. Представник Української вітроенергетичної асоціації (УВЕА)
- Жулей Н. А. Начальник відділу аналізу та прогнозування ВП «Енергоатом-Трейдінг» ДП «НАЕК «Енергоатом»
- Нікульшин Ю. О. Провідний юрисконсульт відділу з регуляторної діяльності ВП «Енергоатом-Трейдінг» ДП «НАЕК «Енергоатом»
- Бугайцов Є. Заступник директора з комерційних питань ТОВ «Тавань Солар 1»
- Загуменнова-Крупович Є. Юридичний експерт «IMEPOWER»
- Гружинська О. Юридичний експерт «IMEPOWER»



**Розглядалось питання:**

Обговорення схваленого проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП *«Про внесення змін до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії»* (зміни до постанови НКРЕКП від 22.04.2019 № 585).

**Слухали:**

**Огньов А. В.** на виконання вимог *Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг*, затвердженого постановою від 30.06.2017 № 866, запропонував обговорити пропозиції до схваленого на засіданні НКРЕКП, яке відбулось у формі відкритого слухання 05.09.2023, проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП *«Про внесення змін до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії»* (далі – Проект рішення).

Зазначив, що на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 01.08.2023, прийнято рішення про схвалення постанови НКРЕКП *«Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»*.

Запропонованими змінами передбачається зокрема актуалізація діючих положень Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – КСП), з урахуванням постанови Шостого апеляційного адміністративного суду від 29.03.2023 та рішення Окружного адміністративного суду м. Києва від 27.10.2022 у справі № 640/27130/21 стосовно визнання протиправною та нечинною постанови НКРЕКП від 07.02.2020 № 360 *«Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»* в частині змін до пунктів 5.1, 5.3, 5.6 глави 5, пунктів 6.2, 6.5 глави 6 розділу XI та змін до додатків 5 та 6 КСП (стосовно оплати експортерами/імпортерами послуг при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії).

Крім того, частиною третьою статті 8 Закону України *«Про альтернативні джерела енергії»* (зі змінами, внесеними Законом України *«Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України»*) визначено: «Кабінет Міністрів України має право передбачити у державному бюджеті видатки на фінансову підтримку учасників ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

У разі отримання учасниками ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, з державного бюджету фінансової підтримки, передбаченої частиною третьою цієї статті, Національною комісією,



що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, встановлюється тариф на послуги з передачі електричної енергії на відповідний рік з урахуванням фінансової підтримки, отриманої учасниками ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.».

Отже, схваленим Проектом рішення приведено норми *Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 585 (далі – Порядок)*, у відповідність до схвалених змін до КСП, унормовано підходи до визначення обсягу передачі електричної енергії у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму (до 31.12.2023 (включно) та після 01.01.2024).

Також, змінами до Порядку передбачено, що витрати в структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії *«на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел»* визначаються з урахуванням фінансової підтримки з державного бюджету відповідно до законодавства України.

Проект рішення 06.09.2023 розміщено на вебсайті Регулятора для отримання до 18.09.2023 (включно) зауважень та пропозицій.

У встановлений термін до НКРЕКП надійшли зауваження та пропозиції до Проекту рішення від Української вітроенергетичної асоціації, Європейсько-українського енергетичного агентства, Української асоціації відновлюваної енергетики, Асоціації сонячної енергетики України та ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ».

За результатами опрацювань наданих зауважень та пропозицій було підготовлено зведену таблицю зауважень *«Узагальнені зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії»* із попередньою позицією щодо їх прийняття або відхилення, яку було розміщено на вебсайті НКРЕКП.

Про місце та час проведення відкритого обговорення зазначеного Проекту рішення було проінформовано усіх заінтересованих осіб.

З урахуванням озвученого, запропонував розглянути таблицю зведених зауважень та пропозицій та у разі необхідності прокоментувати наведену попередню позицію Регулятора.

**Представник ТОВ «Д.Трейдінг»** щодо пункту 1.4 глави 1 Проекту рішення зазначив, що нарахування послуг з передачі при експорті суперечить статті 41 Договору про заснування Енергетичного Співтовариства та правозастосовній практиці Енергетичного Співтовариства (постанова Великої Палати Верховного Суду від 03.08.2022 у справі № 910/9627/20, постанова Шостого апеляційного адміністративного суду у справі 640/27130/21 від 29.03.2023 щодо визнання протиправною та нечинною постанови НКРЕКП від 07.02.2020 № 360).



Зазначив, що застосування тарифу на послуги з передачі електричної енергії до обсягів експорту у період до 31.12.2023 включно, що передбачено Проектом рішення, є неправомірним.

**Огньов А. В.** зазначив, що обсяги передачі електричної енергії, які враховуються при розрахунку тарифу, визначаються з урахуванням норм КСП, діючою редакцією якого передбачено обов'язок оплати експортерами послуг в обсягах здійснення експорту електричної енергії. Зміни до зазначеного пункту приводяться у відповідність до схвалених змін до КСП, згідно з якими унормовано підходи до визначення обсягу передачі електричної енергії у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму (до 31.12.2023 (включно) та після 01.01.2024).

Проектом змін до КСП до 31.12.2023 (включно) зберігається обов'язок оплати експортерами послуг в обсягах здійснення експорту електричної енергії, про що було зазначено у позиції Регулятора у Протоколі відкритого обговорення схваленого проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» від 01.09.2023 № 66-п, який було оприлюднено на вебсайті НКРЕКП 04.09.2023.

**Представники Європейсько-українського енергетичного агентства, Української вітроенергетичної асоціації та ІМЕРОВЕР** (щодо п. 5.3 глави 5, п. 6.2 глави 6 та п. 7.18 глави 7 Проекту рішення) значили, що розмір витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії має визначатися відповідно до норм законодавства, з урахуванням фінансової підтримки з державного бюджету, «фактично» отриманої учасниками ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

Звернули увагу, що частиною четвертою статті 8 Закону України «Про альтернативні джерела енергії» передбачено чітку вимогу, згідно з якою, лише у разі отримання учасниками ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, фінансової підтримки з державного бюджету, НКРЕКП встановлюється тариф на послуги з передачі електричної енергії на відповідний рік з урахуванням зазначеної фінансової підтримки. Підкреслили необхідність приведення формулювання щодо показника ЗІ, наведеного в Проекті рішення, у відповідність до норм частини четвертої статті 8 Закону України «Про альтернативні джерела енергії».

**Кайдаш Р. Ю.** повідомив, що розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії на прогнозний 2024 рік має здійснюватися відповідно до норм діючого законодавства. При цьому, схвалена редакція Проекту рішення конкретизує норми діючого законодавства.



Звернув увагу, що при врахуванні в Державному бюджеті України на 2024 рік видатків на фінансову підтримку учасників ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, відповідно до статті 8 Закону України «Про альтернативні джерела енергії», обсяг зазначеної фінансової підтримки буде враховано при розрахунку тарифу на послуги з передачі електричної енергії на відповідний рік, шляхом його відповідного зменшення.

Зауважив, що фактичне отримання учасниками ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, коштів, передбачених у Державному бюджеті України, може відбутися наприкінці поточного року, коли тариф на послуги з передачі електричної енергії вже неможливо переглянути.

Разом з цим звернув увагу, що остаточна позиція щодо редакції пунктів 5.3 глави 5, 6.2 глави 6 та 7.18 глави 7 Проекту рішення буде сформована після детального опрацювання з урахуванням озвучених пропозицій.

### **Вирішили:**

1. Визнати, що відкриті обговорення відбулися та проведені на засадах гласності та відкритості.

2. За підсумками обговорення оприлюднити протокол відкритого обговорення Проекту рішення разом із зведеною таблицею узгоджених позицій, із зазначенням зауважень та пропозицій, що враховуються і не враховуються, та мотивів їх відхилення на офіційному вебсайті НКРЕКП.

3. Проект рішення пропонується до винесення на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання.

Додаток: на 6 арк. у 1 прим.

**Головуючий**



**Андрій ОГНЬОВ**

**Секретар**



**Тетяна Модна**

**Таблиця узгоджених позицій до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії»**  
(зміни до постанови НКРЕКП від 22.04.2019 № 585)

<b>Редакція спірної частини проєкту рішення/частини проєкту рішення</b>	<b>Зауваження та пропозиції</b>	<b>Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)</b>
<p>До проєкту Постанови НКРЕКП</p> <p>2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та вводиться в дію з 01 січня 2024 року.</p>	<p><u><b>Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної енергетики України (АСЕУ) (лист від 15.09.2023 № 15-09.2023)</b></u></p> <p>2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, <del>та вводиться в дію з 01 січня 2024 року.</del></p> <p><i>Обґрунтування</i> Норма частини 4 ст. 8 Закону України «Про альтернативні джерела енергії» в редакції Закону 3220-IX вже діє, тому необхідно надати можливість використовувати цю законодавчу норму в процедурах встановлення тарифу на передачу вже з 2023 року, з дати прийняття постанови НКРЕКП.</p>	<p><b>Враховано.</b></p> <p>З метою врахування при розрахунку тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2024 рік актуалізованих норм <i>Порядку формування тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 585</i> (далі – Порядок № 585), <b>узгоджено наступну редакцію пункту 2 проєкту Постанови НКРЕКП:</b></p> <p>«2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.»</p>
<p align="center"><b>1. Загальні положення</b></p> <p>.....</p> <p>1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт•год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт•год з округленням до двох знаків після коми.</p> <p>Обсяг передачі електричної енергії визначається: <b>у період до приєднання оператора системи</b></p>	<p><u><b>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» (лист від 18.09.2023 № 1004)</b></u></p> <p>1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт•год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт•год з округленням до двох знаків після коми.</p> <p>Обсяг передачі електричної енергії визначається:</p>	<p><b>Не враховано.</b></p> <p><b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p> <p>Порядок № 585 приводиться у відповідність до схвалених змін до КСП, згідно з якими унормовано підходи до визначення обсягу передачі електричної енергії у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму (до 31.12.2023 (включно) та після 01.01.2024).</p>

<p>передачі до ІТС механізму: до 31.12.2023 (включно) як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії; з 01.01.2024 як обсяг передачі (споживання) електричної енергії; у період після приєднання оператора системи передачі до ІТС механізму як обсяг передачі (споживання) електричної енергії. .....</p>	<p>у період до та після приєднання оператора системи передачі до ІТС механізму як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії. ..... <i>Обґрунтування</i> <i>Нарахування послуг з передачі при експорті, а також послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління при експорті-імпорті суперечить ст. 41 Договору про заснування Енергетичного Співтовариства та правозастосовній практиці Енергетичного Співтовариства (див. постанову Великої Палати Верховного Суду від 03.08.2022 у справі № 910/9627/20, постанову Шостого апеляційного адміністративного суду у справі 640/27130/21 від 29.03.2023 щодо визнання протиправною та нечинною постанови НКРЕКП від 07.02.2020 № 360). При цьому, такі послуги можуть надаватися виключно після приєднання НЕК Укренерго до ІТС механізму та виключно при експорті/імпорті електричної енергії до/з країн периметру. Отже, застосування тарифу до обсягів експорту/імпорту у період до приєднання НЕК Укренерго до ІТС механізму (за очікуваннями НЕК Укренерго до 31.12.2023) є протиправним. Протиправність змін є безумовною підставою для їх скасування у судовому порядку, а протиправний акт не породжує жодних юридичних наслідків для суб'єктів правозастосування з моменту його прийняття (див. позицію Касаційного адміністративного суду у складі Верховного Суду у постанові від 10.03.2020 у справі № 160/1088/19).</i></p>	<p>Проектом змін до КСП до 31.12.2023 (включно) зберігається обов'язок оплати експортерами послуг в обсягах здійснення експорту електричної енергії.</p>
---	--	--



### 5. Визначення необхідного доходу

5.3. Прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) від здійснення діяльності з передачі електричної енергії на рік  $t$  ( $НД_t^p$ ) розраховується за формулою

$$НД_t^p = ОКВ_t^p + ОНВ_t^p + ВТ_t^p + А_t + П_t^p + ПП_t^p + ЗІ_t^p + КД_t^p$$

$ЗІ_t^p$  - прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ( $ЗІ_{зел t}^p$ ) на рік  $t$ , тис. грн.

**Розмір витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел визначається з урахуванням фінансової підтримки з державного бюджету відповідно до законодавства України;**

### Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної енергетики України (АСЕУ) (лист від 15.09.2023 № 15-09.2023)

5.3. Прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) від здійснення діяльності з передачі електричної енергії на рік  $t$  ( $НД_t^p$ ) розраховується за формулою  $НД_t^p = ОКВ_t^p + ОНВ_t^p + ВТ_t^p + А_t + П_t^p + ПП_t^p + ЗІ_t^p + КД_t^p$ , тис. грн, (1)

$ЗІ_t^p$  - прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ( $ЗІ_{зел t}^p$ ) на рік  $t$ , тис. грн.

**Розмір витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел визначається відповідно до законодавства з урахуванням фінансової підтримки з державного бюджету, фактично отриманої учасниками ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії;**

Частиною четвертою статті 8 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» передбачено:

**«Кабінет Міністрів України має право передбачити у державному бюджеті видатки на фінансову підтримку учасників ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.**

У разі отримання учасниками ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, з державного бюджету фінансової підтримки, передбаченої частиною третьою цієї статті, Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, встановлюється **тариф на послуги з передачі електричної енергії на відповідний рік з урахуванням фінансової підтримки, отриманої учасниками ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки із**

	<p><i>Обґрунтування</i>  <i>Частиною четвертою, статті 8, ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» передбачено, що тариф на послуги передачі враховує отримання учасниками ринку електричної енергії фінансової підтримки з державного бюджету лише у разі її отримання.</i></p>	<p>забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.».</p> <p>Таким чином розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії на прогнозний 2024 рік має здійснюватися відповідно до норм діючого законодавства. При врахуванні у державному бюджеті таких видатків відповідним чином має бути зменшено тариф на послуги з передачі електричної енергії.</p> <p><b>Узгоджено зазначений пункт доопрацювати.</b></p>
<p><b>6. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії</b>  .....  6.2. Уточнений необхідний дохід від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у році t-1 розраховується за формулою</p> $НД_{t-1}^{н} = ОКВ_{t-1}^{н} + ОНВ_{t-1}^{н} + ВТ_{t-1}^{н} + А_{t-1}^{н} + П_{t-1}^{н} + ПП_{t-1}^{н} + ЗІ_{t-1}^{н} + ПР_{t-1}^{н} + КЯ_{t-1}^{н} + КО_{t-1}^{н} + КД_{t-1}^{н}$ <p>.....  <b><math>ЗІ_{t-1}^{н}</math></b> - фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (<math>ЗІ^{ф}</math>зел t-1) у році t-1, тис. грн.  <b>Розмір витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з</b></p>	<p><b><u>Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної енергетики України (АСЕУ) (лист від 15.09.2023 № 15-09.2023)</u></b></p> <p>6.2. Уточнений необхідний дохід від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у році t-1 розраховується за формулою ,</p> $НД_{t-1}^{н} = ОКВ_{t-1}^{н} + ОНВ_{t-1}^{н} + ВТ_{t-1}^{н} + А_{t-1}^{н} + П_{t-1}^{н} + ПП_{t-1}^{н} + ЗІ_{t-1}^{н} + ПР_{t-1}^{н} + КЯ_{t-1}^{н} + КО_{t-1}^{н} + КД_{t-1}^{н}$ <p>тис. грн, (13)  .....  <b><math>ЗІ_{t-1}^{н}</math></b> - фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (<math>ЗІ^{ф}</math>зел t-1) у році t-1, тис. грн.</p>	<p>Позиція НКРЕКП викладена у коментарях до п. 5.3 глави 5 Порядку № 585.</p> <p><b>Узгоджено зазначений пункт доопрацювати.</b></p>



<p>альтернативних джерел визначається з урахуванням фінансової підтримки з державного бюджету відповідно до законодавства України; .....</p>	<p>Розмір витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел визначається відповідно до законодавства з урахуванням фінансової підтримки з державного бюджету, фактично отриманої учасниками ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії; ..... <i>Обґрунтування</i> <i>Частиною четвертою, статті 8, ЗУ «про альтернативні джерела енергії» передбачено, що тариф на послуги передачі враховує отримання учасниками ринку електричної енергії фінансової підтримки з державного бюджету лише у разі її отримання.</i></p>	
<p><b>7. Вимоги до оформлення заяви, порядок та строки розгляду заяви, підстави для встановлення тарифу, механізм формування прогнозованого необхідного доходу (прогнозованих витрат) ліцензіата на перехідний період</b> ..... 7.18. Прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) ліцензіата на провадження діяльності з передачі електричної енергії на прогнозний рік повинен забезпечувати покриття в межах провадження діяльності всіх економічно обґрунтованих витрат, які входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат,</p>	<p><b><u>Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної енергетики України (АСЕУ) (лист від 15.09.2023 № 15-09.2023)</u></b> 7.18. Прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) ліцензіата на провадження діяльності з передачі електричної енергії на прогнозний рік повинен забезпечувати покриття в межах провадження діяльності всіх економічно обґрунтованих витрат, які входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, інших операційних витрат, фінансових витрат,</p>	<p>Позиція НКРЕКП викладена у коментарях до п. 5.3 глави 5 Порядку № 585.  Узгоджено зазначений пункт доопрацювати.</p>

інших операційних витрат, фінансових витрат, розрахункового прибутку, і розраховується за формулою

$$НД_t^m = ОВ_t^m + ФВ_t^m + ВП_t^m + ЗІ_t^m + РЗ_t^m + ПР$$

, тис. грн, (20)

.....

**ЗІ<sub>t</sub><sup>m</sup>** - прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (ЗІ<sub>зел t</sub><sup>m</sup>) на прогнозний рік, тис. грн.

**Розмір витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел визначається з урахуванням фінансової підтримки з державного бюджету відповідно до законодавства України;**

.....

розрахункового прибутку, і розраховується за формулою

$$НД_t^m = ОВ_t^m + ФВ_t^m + ВП_t^m + ЗІ_t^m + РЗ_t^m + ПР$$

, тис. грн, (20)

.....

**ЗІ<sub>t</sub><sup>m</sup>** - прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ((ЗІ<sub>зел t</sub><sup>m</sup>) на прогнозний рік, тис. грн.

Розмір витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел визначається відповідно до законодавства з урахуванням фінансової підтримки з державного бюджету, фактично отриманої учасниками ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ;

.....

*Обґрунтування*

*Частиною четвертою, статті 8, ЗУ «про альтернативні джерела енергії» передбачено, що тариф на послуги передачі враховує отримання учасниками ринку електричної енергії фінансової підтримки з державного бюджету лише у разі її отримання.*