

## ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення (розгляду зауважень та пропозицій) проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (зміни до постанов НКРЕКП від 22.04.2019 № 585 та від 22.04.2019 № 586 щодо запровадження ІТС механізму)

12.09.2022

м. Київ

№ 97-н/2022

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг  
вул. Смоленська, 19, кім. 123

### *На обговоренні присутні:*

- Огньов А. В.** Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП (**Головуючий**)
- Кайдаш Р. Ю.** Член НКРЕКП (дистанційна участь)
- Небрат К. М.** Заступник начальника Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики – начальник відділу методології та розрахунку тарифів Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП
- Кириленко І. П.** Начальник відділу моніторингу застосування тарифів Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП (**секретар**)

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

- Полякова Ю. В.** Начальник відділу адміністрування Кодексу системи передачі НЕК «Укренерго»
- Волков О. М.** Начальник відділу ідентифікації учасників ринку (LIO) та забезпечення звітності НЕК «Укренерго»
- Мотовиловець О. С.** Начальник відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів НЕК «Укренерго»
- Найденко А. М.** Провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів НЕК «Укренерго»

|                         |  |
|-------------------------|--|
| <b>Реп'єв О. І.</b>     | Провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів НЕК «Укренерго» |
| <b>Шебета А. В.</b>     | Провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів НЕК «Укренерго» |
| <b>Литвин Н. В.</b>     | Координаторка проєктів ГО «Екоclub» та коаліції ГО та муніципалітетів «Енергетичний перехід»                         |
| <b>Цепкалова Т. А.</b>  | Начальник відділу регуляторного забезпечення департаменту правового забезпечення АТ «Оператор ринку»                 |
| <b>Горкуценко І. О.</b> | Начальник сектору адміністрування правил РДН/ВДР департаменту правового забезпечення АТ «Оператор ринку»             |
| <b>Матора А. В.</b>     | Провідний економіст сектору адміністрування правил РДН/ВДР департаменту правового забезпечення АТ «Оператор ринку»   |
| <b>Литвинов В. В.</b>   | Начальник юридичного відділу ТОВ «Електротрейдинг груп»  |
| <b>Рогозін О. Г.</b>    | Віце-президент ГС «Перша енергетична асоціація України»  |
| <b>Осадча С. А.</b>     | Представник за довіреністю ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»  |
| <b>Бова О. Ю.</b>       | Представник за довіреністю ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»  |
| <b>Суржок І.</b>        | Представник Секретаріату Енергетичного Співтовариства  |
| <b>Антонова О.О.</b>    | Представник Секретаріату Енергетичного Співтовариства  |
| <b>Кллокочі Арбен</b>   | Представник Секретаріату Енергетичного Співтовариства  |
| <b>Осадча О. І.</b>     | Експерт з енергетичного законодавства Експертної ради НЕК «Укренерго»  |

**Розглядалось питання:**

Обговорення схваленого проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, **«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»** (зміни до постанов НКРЕКП від 22.04.2019 № 585 та від 22.04.2019 № 586 щодо запровадження ІТС механізму)

**Огньов А. В.** розпочав відкриті обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

Зазначив, що з метою виконання зобов'язань України щодо імплементації актів законодавства Енергетичного Співтовариства у сфері енергетики за Договором про заснування Енергетичного Співтовариства та Угодою про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони, виникла необхідність впровадження ключових положень Регламенту Комісії ЄС № 838/2010 від 23.10.2010 про встановлення настанов стосовно механізму компенсації між операторами системи передачі та спільного регуляторного підходу до встановлення плати за передачу електроенергії, до нормативної бази Регулятора.

Так, відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» НКРЕКП розроблено проект рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», згідно з якою передбачено, зокрема впровадження норм щодо забезпечення участі ОСП України та користувачів системи передачі у механізмі компенсації витрат, понесених внаслідок прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії національними системами передачі (далі – ІТС механізм). На засіданні НКРЕКП, яке відбулось у формі відкритого слухання 19.07.2022, прийнято рішення щодо схвалення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі».

Також для запровадження участі оператора системи передачі України в ІТС механізмі необхідним є приведення положень Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 585 (далі – Порядок розрахунку тарифу на послуги з передачі електричної енергії), та Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 586, у відповідність до розроблених змін до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – КСП). На засіданні НКРЕКП, що проводилося у формі відкритого слухання 19.07.2022 схвалено розроблений проект рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проект рішення).

Схваленими змінами до порядків унормовано підходи до визначення обсягів передачі електричної енергії та обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії у періоди до та після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму.

Крім цього, змінами до Порядку розрахунку тарифу на послуги з передачі електричної енергії передбачено:

застосування ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру;

врахування при розрахунку операційних витрат для визначення прогнозованого необхідного доходу ОСП складової витрат (доходів) оператора систем передачі України за Договором ІТС;

врахування доходу від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру при розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС.

Проект рішення, що має ознаки регуляторного акта, аналіз впливу рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта та порівняльна таблиця були оприлюднені шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП [www.nerc.gov.ua](http://www.nerc.gov.ua) в мережі Інтернет.

Зауваження та пропозиції до оприлюднених матеріалів від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань приймалися до 09.08.2022 (включно) у письмовому та електронному вигляді.

У встановлений термін до НКРЕКП надійшли зауваження та пропозиції до Проекту рішення від НЕК «Укренерго» (лист від 09.08.2022 № 01/33532), ТОВ «Д. ТРЕЙДІНГ» (лист від 09.08.2022 № 187), ГС «ПЕАУ» (лист від 05.08.2022 № 04-42/2) та Секретаріату Енергетичного Співтовариства (зауваження та пропозиції надані у робочому порядку).

За результатами опрацювань наданих зауважень і пропозицій було підготовлено таблицю «Узагальнена таблиця зауважень та пропозицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (зміни до постанов НКРЕКП від 22.04.2019 № 585 та від 22.04.2019 № 586 щодо запровадження ІТС механізму), отримані у період з 20.07.2022 по 09.08.2022 (включно)» (далі – Таблиця зауважень та пропозицій), із зазначенням попередньої позиції НКРЕКП щодо їх прийняття або відхилення. Зазначену таблицю було розміщено на вебсайті НКРЕКП.

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

З урахуванням зазначеного вище було запропоновано детально розглянути отримані від заінтересованих осіб зауваження та пропозиції до Проекту рішення.

**Небрат К. М.** повідомила, що при опрацюванні отриманих від заінтересованих осіб зауважень та пропозицій до Проекту рішення запропоновано погодитися з деякими пропозиціями, які у визначений термін були отримані від заінтересованих осіб до Проекту рішення, а також передбачати удосконалену редакцію деяких пунктів.

**Кайдаш Р. Ю.** стосовно порушеного питання щодо нарахування послуг з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління при здійсненні транскордонних операцій, ураховуючи постанову Великої Палати Верховного Суду від 03.08.2022 року, зазначив, що позиція Регулятора наведена у Таблиці зауважень та пропозицій, яку було розміщено на вебсайті НКРЕКП.

**Рогозін О. Г.** звернув увагу на необхідності удосконалення формулювання складових витрат та доходів за Договором ІТС ( $ІТС_t^n$  та  $ІТС_{t-1}^n$ ), що мають враховуватися при розрахунку прогнозованих операційних неконтрольованих витрат з передачі електричної енергії (пункти 5.9 глави 5 та 7.20 глави 7 Порядку розрахунку тарифу на послуги з передачі електричної енергії). Зазначив, що складові  $ІТС_t^n$  та  $ІТС_{t-1}^n$  можуть мати як від'ємне так і додатне значення (доходи

зі знаком «-», а витрати зі знаком «+»). Тому, редакція потребує конкретизації врахування знаку зазначених складових.

**Кайдаш Р. Ю.** повідомив, що погоджується з пропозицією удосконалення формулювання складових витрат та доходів за Договором ІТС. Зазначив, що редакцію буде доопрацьовано та викладено у Таблиці узгоджених позицій.

**Рогозін О. Г.** повідомив, що Відповідно до Керівництва зі спільного регуляторного підходу до стягування платежів за передачу (Частина В Додатку до Регламенту ЄС 838/2010)), платежі за передачу для виробників мають визначатись без врахування вартості платежів за допоміжні послуги. Відповідно, тарифи на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до яких в Україні включається вартість допоміжних послуг, мають відрізнитись для виробників і інших користувачів системи.

**Небрат К. М.** зазначила, що Відповідно до Частини В Додатку до Регламенту ЄС 838/2010 середньорічна плата за передачу електроенергії, що сплачується виробниками в кожній державі-члені, повинна бути в межах діапазонів, визначених у пункті 3 (від 0 до 0,5 євро/ МВт·год). Виходячи з витрат та обсягів електричної енергії, врахованих в діючому тарифі на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, середньорічна плата, що сплачується виробниками, складає близько 0,26 євро/МВт·год (визначена без урахування складової витрат на допоміжні послуги на підставі обсягу виробництва (відпуску) електричної енергії), що відповідає межах діапазону, визначеного Регламентом.

За результатами відкритого обговорення складено таблицю узгоджених позицій, яка є додатком до цього протоколу.

### **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 дд арк. в 1 прим.

Головуючий

Секретар

**А. Огньов**

**І. Кириленко**

## ТАБЛИЦЯ

**узгоджених позицій до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (зміни до постанов НКРЕКП від 22.04.2019 № 585 та від 22.04.2019 № 586 щодо запровадження ІТС механізму), отримані у період з 20.07.2022 по 09.08.2022 (включно)**

| Редакція проєкту рішення НКРЕКП  | Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП  | Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій) |
|--|---|--|
| <b>Постанова НКРЕКП від 22.04.2019 № 585 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії»</b>   |   |  |
| <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>.....</p> <p><b>ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру – розмір плати за користування системою передачі для країн периметру (perimeter fee), що забезпечує відшкодування оператору системи передачі України витрат за користування системою передачі у разі експорту/імпорту до/з країн периметру. Ставка плати є фіксованою та щорічно розраховується ENTSO-E в євро/МВт•год, відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року;</b></p> <p>.....</p> <p><b>тариф на послуги з передачі електричної енергії (далі – тариф) – розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі електричної енергії електричними мережами визначеної якості, визначеного згідно з цим Порядком, що забезпечує відшкодування ліцензіату обґрунтованих витрат на здійснення діяльності, а також отримання прибутку;</b></p> | <p><b>(НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 09.08.2022 № 01/33532</b></p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру – розмір плати за користування системою передачі для країн периметру (perimeter fee), що забезпечує відшкодування оператору системи передачі <del>України</del> витрат за користування системою передачі у разі експорту/імпорту до/з країн периметру. Ставка плати є фіксованою та щорічно розраховується ENTSO-E в євро/МВт•год, відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року;</p> <p><b>Обґрунтування</b><br/><b>Редакційна правка</b><br/><i>Відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії»: оператор системи передачі – юридична особа, відповідальна за експлуатацію, диспетчеризацію, забезпечення технічного обслуговування, розвиток системи передачі та міждержавних ліній електропередачі, а також за забезпечення довгострокової спроможності системи передачі щодо задоволення обґрунтованого попиту на передачу електричної енергії.</i><br/><i>Відповідно до частини першої статті 80 Цивільного Кодексу України: юридичною особою є організація, створена</i></p> | <b>Враховано</b>   |

|  |   |  |
|--|---|--|
| <p>.....Інші терміни в цьому Порядку вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії», «Про ціни і ціноутворення», «Про ринок електричної енергії», <b>Кодексі системи передачі, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі)</b>, Галузевих методичних рекомендаціях з формування собівартості виробництва, передачі та постачання електричної і теплової енергії, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 20 вересня 2001 року № 447, Положенні (стандарті) бухгалтерського обліку 16 «Витрати», затвердженому наказом Міністерства фінансів України від 31 грудня 1999 року № 318, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 19 січня 2000 року за № 27/4248 (далі - П(С)БО 16 «Витрати»).</p> | <p><i>і зареєстрована у встановленому законом порядку. Враховуючи зазначене, оператором системи передачі у відповідності до поняття може бути лише резидент України, зареєстрований у відповідності до Закону України «Про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань».</i></p> <p><i>Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі – це оператор системи передачі України.</i></p> <p><b>ТОВ «Д. ТРЕЙДІНГ» лист від 09.08.2022 № 187</b></p> <p>ставка плати за доступ до системи передачі електричної енергії до/з країн периметру – розмір плати за доступ до системи передачі для країн периметру (perimeter fee) <del>ще забезпечує відшкодування оператору системи передачі України витрат за користування системою передачі</del> експорту/імпорту до/з країн периметру. Ставка плати є фіксованою та щорічно розраховується ENTSO-E в євро/МВт•год, відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року;</p> <p><b>Обґрунтування</b><br/><i>Приведення визначення у відповідність до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року, оскільки (perimeter fee) це не послуга, а плата за доступ до системи передачі електричної енергії.</i></p> | <p><b>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p> <p>Відповідно до Регламенту 838/2010 дана ставка (perimeter fee) є платою за користування системою передачі для імпорту/експорту до країн периметру (transmission system use fee), що в національному законодавстві відповідає послугам з передачі електричної енергії.</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><b>Обсяг передачі електричної енергії визначається:</b><br/><b>у період до приєднання оператора системи</b></p>  | <p><b>ГС «ПЕАУ» лист від 05.08.2022 № 04-42/2</b></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><b>Обсяг передачі електричної енергії визначається як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.</b></p> <p><b>Обґрунтування</b></p>  | <p><b>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p> <p>ІТС механізм не врегульовує питання надання/оплати послуг з передачі до приєднання України до ІТС механізму.</p> <p>НКРЕКП не виступала стороною або</p>   |

|   |  |  |
|---|--|--|
| <p>передачі України до ІТС механізму як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії;<br/>у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.</p> | <p><i>Послуги з передачі не мають сплачуватись при експорті електричної енергії, як після, так і до впровадження ІТС-механізму. Їх сплата за змістом є обмеженням міждержавної торгівлі електроенергією, протирічить енергетичному законодавству ЄС та зобов'язанням України, про що свідчать, зокрема, рішення судів з цих питань.</i></p> <p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 09.08.2022 № 01/33532</b><br/>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 (ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру - у євро/МВт·год) з округленням до двох знаків після коми.</p> <p><b>Конвертація величини ставки здійснюється щомісяця за</b></p> | <p>третьою особою у справі № 910/9627/20 за позовом Акціонерного товариства «ДТЕК Західенерго» до Приватного акціонерного товариства «Національна енергетична компанія «Укренерго», про зобов'язання припинити дії, спрямовані на нарахування послуг щодо експорту електричної енергії за договором про надання послуг з передачі електричної енергії від 04.05.2019 № 0424-02013 та включення таких послуг до первинних документів, якими оформлюються послуги з передачі електричної енергії. Разом з тим, зазначаємо, що правомірність постанови НКРЕКП від 07.02.2020 № 360 «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (зокрема в частині змін до пунктів 5.1, 5.3, 5.6 глави 5, 6.2, 6.5 глави 6 розділу XI та змін до додатків 5 та 6 Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309), було підтверджено постановою Верховного Суду від 08.09.2021 у справі № 640/3041/20. При цьому, станом на сьогодні, постанова НКРЕКП від 07.02.2020 № 360 чинна та не скасована у судовому порядку.</p> <p><b>Не враховано<br/>Недостатньо обґрунтована<br/>пропозиція</b><br/>Дублювання з схваленими змінами до КСП</p> |
|---|--|--|



|  |  |   |
|--|--|---|
|  | <p>середньомісячним курсом гривні до євро, установленим Національним банком України, за розрахунковий період надання послуги, помножений на коефіцієнт 1.03.</p> <p>Обсяг передачі електричної енергії:<br/>у період до приєднання оператора системи передачі <del>України</del> до ІТС механізму визначається як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії;<br/>у період після приєднання оператора системи передачі <del>України</del> до ІТС механізму визначається як обсяг передачі (споживання) електричної енергії</p> <p><b>Обґрунтування</b><br/><i>З метою уникнення неоднозначного трактування приведення величини тарифу до грн/МВт*год.</i></p> <p><b>ТОВ «Д. ТРЕЙДІНГ» лист від 09.08.2022 № 187</b><br/>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.<br/>.....<br/><b>Обсяг передачі електричної енергії визначається як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.</b></p> <p><b>Обґрунтування</b><br/><i>Постановою Великої Палати Верховного Суду від 03.08.2022 року прийнято остаточне рішення щодо неможливості нарахування послуг з передачі електричної енергії при здійсненні транскордонних операцій.</i></p> | <p><b>Враховано</b></p> <p><b>Враховано</b></p> <p><b>Не враховано</b><br/><b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b><br/>ІТС механізм не врегулює питання надання/оплати послуг з передачі до приєднання України до ІТС механізму. НКРЕКП не виступала стороною або третьою особою у справі № 910/9627/20 за позовом Акціонерного товариства «ДТЕК Західенерго» до Приватного акціонерного товариства «Національна енергетична компанія «Укренерго», про зобов'язання припинити дії, спрямовані на нарахування послуг щодо експорту електричної енергії за договором про надання послуг з передачі електричної енергії від 04.05.2019 № 0424-02013 та включення таких послуг до первинних документів, якими оформлюються послуги з передачі електричної енергії. Разом з тим, зазначаємо, що</p> |
|--|--|---|

|   |   |  |
|---|---|--|
|   |   | <p>правомірність постанови НКРЕКП від 07.02.2020 № 360 «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (зокрема в частині змін до пунктів 5.1, 5.3, 5.6 глави 5, 6.2, 6.5 глави 6 розділу XI та змін до додатків 5 та 6 Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309), було підтверджено постановою Верховного Суду від 08.09.2021 у справі № 640/3041/20.</p> <p>При цьому, станом на сьогодні, постанова НКРЕКП від 07.02.2020 № 360 чинна та не скасована у судовому порядку.</p> |
| <p>2.1. Для встановлення тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку, і такі документи у друкованій та електронній формах:</p> <p>.....</p> <p>3) розрахунок прогнозованого необхідного доходу ліцензіата від здійснення діяльності з передачі електричної енергії на регуляторний період (за формою, наведеною в додатку 3 до цього Порядку), у тому числі розрахунок операційних контрольованих витрат з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду (за формою, наведеною в додатку 4 до цього Порядку), розрахунок фонду оплати праці ліцензіата з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 5 до цього Порядку), розрахунок операційних неконтрольованих витрат з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду (за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку), розрахунок прибутку на регуляторну базу</p> | <p><b>Секретаріат Energy Community</b></p> <p>2.1. Для встановлення тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку, і такі документи у друкованій та електронній формах:</p> <p>.....</p> <p>3) розрахунок прогнозованого необхідного доходу ліцензіата від здійснення діяльності з передачі електричної енергії на регуляторний період (за формою, наведеною в додатку 3 до цього Порядку), у тому числі розрахунок операційних контрольованих витрат з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду (за формою, наведеною в додатку 4 до цього Порядку), розрахунок фонду оплати праці ліцензіата з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 5 до цього Порядку), розрахунок операційних неконтрольованих витрат з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду (за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку), розрахунок прибутку на регуляторну базу активів, що використовується при здійсненні діяльності з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 7 до цього Порядку), розрахунок амортизації активів (що використовуються для</p> | <p><b>Не враховано</b><br/><b>Недостатньо обгрунтована</b><br/><b>пропозиція</b></p> <p>Суть та стиль однакові, але редакція НКРЕКП вбачається більш доцільною.</p>  |

активів, що використовуються при здійсненні діяльності з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 7 до цього Порядку), розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення діяльності з передачі електричної енергії), які утворені після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 8 до цього Порядку), розрахунок річної амортизації на активи (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), які були утворені на момент переходу до стимулюючого регулювання (за формою, наведеною в додатку 9 до цього Порядку), розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), що були отримані ліцензіатом на безоплатній основі після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 10 до цього Порядку), та розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), що були створені за рахунок отримання плати від приєднання електроустановок до електричних мереж після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 11 до цього Порядку), із додаванням до додатків 8, 10, 11 деталізованого реєстру активів по кожній групі в електронному вигляді, **розрахунок прогнозованих витрат (доходів) за Договором ІТС;**

.....

**8) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі, для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС.**

здійснення діяльності з передачі електричної енергії), які утворені після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 8 до цього Порядку), розрахунок річної амортизації на активи (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), які були утворені на момент переходу до стимулюючого регулювання (за формою, наведеною в додатку 9 до цього Порядку), розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), що були отримані ліцензіатом на безоплатній основі після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 10 до цього Порядку), та розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), що були створені за рахунок отримання плати від приєднання електроустановок до електричних мереж після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 11 до цього Порядку), із додаванням до додатків 8, 10, 11 деталізованого реєстру активів по кожній групі в електронному вигляді, **розрахунок прогнозованих виплат (внесків) з/до фонду ІТС відповідно до Договору ІТС;**

.....

**НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 09.08.2022 № 01/33532**

8) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі **внаслідок** прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі, для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС.

Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі, та обирається як менша з величин абсолютного значення імпорту

**Загальна позиція до підпункту 8**

**Враховано частково  
Узгоджено наступну редакцію  
підпункту 8:**

«8) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі **внаслідок** прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі для

|  |  |  |
|--|--|--|
| <p>Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E шляхом обчислення різниці між обсягом фактичних технологічних витрат у системі передачі протягом відповідного періоду та розрахунковим обсягом витрат у системі передачі за відповідний період у випадку, якщо б прийняття (переміщення) електричної енергії не здійснювалось.</p> <p>Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі та обирається як менша з величин обсягу імпорту електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії на міждержавних перетинах системи передачі відповідно до даних комерційного обліку.</p> <p>Для визначення обсягу прийняття (переміщення) електричної енергії обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, з ОЕС України мають бути зменшені пропорційно частці пропускної спроможності, розподіленої у спосіб інший ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії»;</p> <p>9) копію протоколу проведення відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення;</p> <p>10) у разі коригування тарифу - розрахунок коригування необхідного доходу з передачі електричної енергії у зв'язку зі зміною обсягів передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 16 до цього Порядку);</p> <p>11) інші обґрунтовуючі матеріали.</p> | <p>електричної енергії обсягу переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії електропередачі, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсягу переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії електропередачі, зазначені в Договорі ІТС, з ОЕС України.</p> <p><b>Обґрунтування</b><br/> <i>Відповідно до Договору ІТС розрахунки проводяться не по перетинам, а по кожній міждержавній лінії окремо.</i></p> <p><b>ТОВ «Д. ТРЕЙДІНГ» лист від 09.08.2022 № 187</b></p> <p>8) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі, для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС.</p> <p>Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E шляхом обчислення різниці між обсягом фактичних технологічних витрат в системі передачі протягом відповідного періоду та розрахунковим обсягом витрат в системі передачі за відповідний період у випадку, якщо б прийняття (переміщення) електричної енергії не здійснювалось;</p> <p>Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі, та обирається як менша з величин обсягу імпорту електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії на міждержавних перетинах системи передачі відповідно до даних комерційного обліку.</p> <p><del>Для визначення обсягу прийняття (переміщення) електричної енергії обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, з ОЕС України мають бути зменшені пропорційно частці пропускної спроможності, розподіленої у спосіб інший,</del></p> | <p>забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС.</p> <p>Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року.»</p> |
|--|--|--|

|   |  |   |
|---|--|---|
|   | <p><del>ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії».</del></p> <p><b>Обґрунтування</b><br/> Пропонуємо вилучити норму або конкуретизувати.<br/> Оскільки, розподілення пропускної спроможності у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії» не передбачено законодавством.</p>  |   |
| <p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з передачі електричної енергії на рік t (<math>ОНВ_t^n</math>) визначаються за формулою</p> $ОНВ_t^n = \left( ОНВ_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n \times H_{t-1}^{\text{фоп}} - \text{ІТС}_{t-1}^n \right) \times \frac{\text{ІСЦ}_t^n}{100} + \text{ФОП}_t^n \times H_t^{\text{фоп}} + \text{ІТС}_t^n, \text{ тис. грн, (6)}$ <p>де <math>ОНВ_{t-1}^n</math> - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році t-1, тис. грн;</p> <p><math>H_{t-1}^{\text{фоп}}</math> - фактичний рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році t-1, відносні одиниці;</p> <p><math>\text{ІСЦ}_t^n</math> - прогнозований індекс споживчих цін для року t, %;</p> <p><math>\text{ІТС}_t^n</math> – прогнозовані витрати (доходи) за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від'ємним значенням;</p> | <p>ГС «ПЕАУ» лист від 05.08.2022 № 04-42/2</p> <p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з передачі електричної енергії на рік t (<math>ОНВ_t^n</math>) визначаються за формулою</p> $ОНВ_t^n = \left( ОНВ_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n \times H_{t-1}^{\text{фоп}} - \text{ІТС}_{t-1}^n \right) \times \frac{\text{ІСЦ}_t^n}{100} + \text{ФОП}_t^n \times H_t^{\text{фоп}} + \text{ІТС}_t^n, \text{ тис. грн, (6)}$ <p>де <math>ОНВ_{t-1}^n</math> - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році t-1, тис. грн;</p> <p><math>H_{t-1}^{\text{фоп}}</math> - фактичний рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році t-1, відносні одиниці;</p> <p><math>\text{ІСЦ}_t^n</math> - прогнозований індекс споживчих цін для року t, %;</p> <p><math>\text{ІТС}_t^n</math> – різниця прогнозованих витрат і доходів за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від'ємним значенням;</p> <p><math>\text{ІТС}_{t-1}^n</math> - різниця прогнозованих витрат і доходів за Договором ІТС, ураховані в тарифах на послуги з передачі електричної енергії в році t-1, тис. грн;</p> | <p><b>Враховано частково</b><br/> <b>Узгоджено наступну редакцію абзаців</b><br/> «ІТС<math>_t^n</math> – прогнозовані витрати (доходи) за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн (доходи <b>враховуються з від'ємним значенням</b>). При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від'ємним значенням;<br/> ІТС<math>_{t-1}^n</math>– витрати (доходи) за Договором ІТС, ураховані в тарифах на послуги з передачі електричної енергії в році t-1, тис. грн (доходи <b>враховуються з від'ємним значенням</b>);»</p> |

$ITC_{t-1}^n$  – витрати (доходи) за Договором ІТС, ураховані в тарифах на послуги з передачі електричної енергії в році t-1, тис. грн;».

$H_t^{Фоп}$  - рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік t, відносні одиниці.

$H_t^{Фоп}$  - рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік t, відносні одиниці.

**ТОВ «Д. ТРЕЙДІНГ» лист від 09.08.2022 № 187**

5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з передачі електричної енергії на рік t ( $ОНВ_t^n$ ) визначаються за формулою

$$ОНВ_t^n = \left( ОНВ_{t-1}^n - ФОП_{t-1}^n \times H_{t-1}^{Фоп} - ITC_{t-1}^n \right) \times \frac{ICU_t^n}{100} + ФОП_t^n \times H_t^{Фоп} + ITC_t^n, \text{ тис. грн, (6)}$$

де  $ОНВ_{t-1}^n$  - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році t-1, тис. грн;

$H_{t-1}^{Фоп}$  - фактичний рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році t-1, відносні одиниці;

$ICU_t^n$  - прогнозований індекс споживчих цін для року t, %;

$ITC_t^n$  - прогнозовані витрати (доходи) за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки плати за доступ до системи передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від'ємним значенням;

$ITC_{t-1}^n$  - витрати (доходи) за Договором ІТС, ураховані в тарифах на послуги з передачі електричної енергії в році t-1, тис. грн;

$H_t^{Фоп}$  - рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік t, відносні одиниці.

**Не враховано  
Недостатньо обгрунтована  
пропозиція**

Відповідно до Регламенту 838/2010 дана ставка (perimeter fee) є платою за користування системою передачі для імпорту/експорту до країн периметру (transmission system use fee), що в національному законодавстві відповідає послугам з передачі електричної енергії.

|   |   |   |
|---|---|---|
|   | <p><b>Секретаріат Energy Community</b></p> <p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з передачі електричної енергії на рік t (<math>OHB_t^n</math>) визначаються за формулою</p> $OHB_t^n = (OHB_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n \times H_{t-1}^{\text{фоп}} - \text{ІТС}_{t-1}^n) \times \frac{\text{ІСЦ}_t^n}{100} + \text{ФОП}_t^n \times H_t^{\text{фоп}} + \text{ІТС}_t^n, \text{ тис. грн, (6)}$ <p>де <math>OHB_{t-1}^n</math> - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році t-1, тис. грн;</p> <p><math>H_{t-1}^{\text{фоп}}</math> - фактичний рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році t-1, відносні одиниці;</p> <p><math>\text{ІСЦ}_t^n</math> - прогнозований індекс споживчих цін для року t, %;</p> <p><math>\text{ІТС}_t^n</math> - прогнозовані <u>виплати (внески) з/до фонду ІТС відповідно до Договору ІТС</u>, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку виплат (внесків) з/до фонду ІТС відповідно до Договору ІТС враховується дохід від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від'ємним значенням;</p> <p><math>\text{ІТС}_{t-1}^n</math> - <u>виплати (внески) з/до фонду ІТС відповідно до Договору ІТС</u>, ураховані в тарифах на послуги з передачі електричної енергії в році t-1, тис. грн;</p> | <p><b>Не враховано</b><br/><b>Недостатньо обгрунтована</b><br/><b>пропозиція</b></p> <p>Суть та стиль однакові, але редакція НКРЕКП вбачається більш доцільною.</p> |
| <p>7.1. Для встановлення тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку), і такі документи у друкованій та електронній формах:</p> <p>.....</p> <p>9) розрахунок прогнозованих витрат (доходів) за</p> | <p><b>Секретаріат Energy Community</b></p> <p>.....</p> <p><u>9) прогнозовані виплати (внески) з/до фонду ІТС відповідно до Договору ІТС;</u></p>   | <p><b>Не враховано</b></p>  |

|   |  |   |
|---|--|---|
| <p>Договором ІТС;<br/>.....</p> <p>16) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС. Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E шляхом обчислення різниці між обсягом фактичних технологічних витрат у системі передачі протягом відповідного періоду та розрахунковим обсягом витрат в системі передачі за відповідний період у випадку, якщо б прийняття (переміщення) електричної енергії не здійснювалось.</p> <p>Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі та обирається як менша з величин обсягу імпорту електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії на міждержавних перетинах системи передачі відповідно до даних комерційного обліку.</p> <p>Для визначення обсягу прийняття (переміщення) електричної енергії обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, з ОЕС України мають бути зменшені пропорційно частці пропускної спроможності, розподіленої у спосіб інший ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> | <p><b>Коментар щодо:</b><br/>16) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС. Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E шляхом обчислення різниці між обсягом фактичних технологічних витрат у системі передачі протягом відповідного періоду та розрахунковим обсягом витрат в системі передачі за відповідний період у випадку, якщо б прийняття (переміщення) електричної енергії не здійснювалось.</p> <p><b>Рекомендовано зробити посилання на методичку ENTSO-E, радше ніж не наводити деталі тут</b></p> <p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 09.08.2022 № 01/33532</b><br/>.....</p> <p>16) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі <b>внаслідок</b> прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі, для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС.</p> <p>Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі, та обирається як менша з величин абсолютного значення імпорту електричної енергії <b>обсягу переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії електропередачі, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсягу переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії електропередачі, зазначені в Договорі</b></p> | <p><b>Недостатньо обгрунтована пропозиція</b><br/>Суть та стиль однакові, але редакція НКРЕКП вбачається більш доцільною.</p> <p><b>Загальна позиція до підпункту 16</b></p> <p><b>Враховано частково</b><br/><b>Узгоджено наступну редакцію підпункту 16:</b><br/>«16) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі <b>внаслідок</b> прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС.<br/>Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E <b>відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року.</b>»</p> |
|---|--|---|



|   |  |  |
|---|--|--|
|   | <p>ІТС, з ОЕС України.</p> <p><b>ТОВ «Д. ТРЕЙДІНГ» лист від 09.08.2022 № 187</b></p> <p>.....</p> <p>16) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі, для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС. Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E шляхом обчислення різниці між обсягом фактичних технологічних витрат в системі передачі протягом відповідного періоду та розрахунковим обсягом витрат в системі передачі за відповідний період у випадку, якщо б прийняття (переміщення) електричної енергії не здійснювалось;</p> <p>Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі, та обирається як менша з величин обсягу імпорту електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії на міждержавних перетинах системи передачі відповідно до даних комерційного обліку.</p> <p><del>Для визначення обсягу прийняття (переміщення) електричної енергії обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, з ОЕС України мають бути зменшені пропорційно частці пропускну́ї спроможності, розподіленої у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії».</del></p> |  |
| <p>7.20. Розрахунок операційних витрат:</p> <p>1) операційні витрати для забезпечення діяльності з передачі електричної енергії визначаються за такими економічними елементами та їх окремими</p> | <p>ГС «ПЕАУ» лист від 05.08.2022 № 04-42/2</p> <p>7.20. Розрахунок операційних витрат:</p> <p>1) операційні витрати для забезпечення діяльності з передачі електричної енергії визначаються за такими економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за</p>  | <p><b>Враховано частково</b></p> <p>Узгоджено наступну редакцію абзацу «<math>ITC_t^n</math> – прогнозовані витрати (доходи) за Договором ІТС, визначені з</p> |

|   |  |  |
|---|--|--|
| <p>складовими і розраховуються за формулою</p> $OB_t^n = MB_t^n + VT_t^n + OP_t^n + BCZ_t^n + A_t^n + YO_t^n + ITC_t^n + IB_t^n + KDt, \text{ тис. грн, (23)}$ <p>де <math>MB_t^n</math> - матеріальні витрати на провадження діяльності з передачі електричної енергії на прогнозний рік, тис. грн, які розраховуються за формулою</p> $MB_t^n = VP_t^n + CD_t^n + PC_t^n + P_t^n + EGP_t^n + VOP_t^n, \text{ тис. грн, (24)}$ <p>.....</p> <p><math>A_t^n</math> - амортизація на прогнозний рік, тис. грн;</p> <p><math>YO_t^n</math> - прогнозні витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину на прогнозний рік, тис. грн;</p> <p><math>ITC_t^n</math> - прогнозовані витрати (доходи) за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від'ємним значенням;</p> <p><math>IB_t^n</math> - інші операційні витрати на прогнозний рік, тис. грн;</p> | <p>формулою</p> $OB_t^n = MB_t^n + VT_t^n + OP_t^n + BCZ_t^n + A_t^n + YO_t^n + ITC_t^n + IB_t^n + KDt, \text{ тис. грн, (23)}$ <p>де <math>MB_t^n</math> - матеріальні витрати на провадження діяльності з передачі електричної енергії на прогнозний рік, тис. грн, які розраховуються за формулою</p> $MB_t^n = VP_t^n + CD_t^n + PC_t^n + P_t^n + EGP_t^n + VOP_t^n, \text{ тис. грн, (24)}$ <p>.....</p> <p><math>A_t^n</math> - амортизація на прогнозний рік, тис. грн;</p> <p><math>YO_t^n</math> - прогнозні витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину на прогнозний рік, тис. грн;</p> <p><math>ITC_t^n</math> - різниця прогнозованих витрат і доходів за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від'ємним значенням;</p> <p><math>IB_t^n</math> - інші операційні витрати на прогнозний рік, тис. грн;</p> <p><b>Обґрунтування</b><br/>(Редакційне уточнення.)</p> <p><b>ТОВ «Д. ТРЕЙДІНГ» лист від 09.08.2022 № 187</b></p> <p>7.20. Розрахунок операційних витрат:</p> <p>.....</p> <p><math>ITC_t^n</math> - прогнозовані витрати (доходи) за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-</p> | <p>урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн (доходи враховуються з від'ємним значенням). При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від'ємним значенням;»</p> <p><b>Не враховано</b><br/><b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p> <p>Відповідно до Регламенту 838/2010 дана ставка (perimeter fee) є платою за користування системою передачі для</p> |
|---|--|--|

|  |  |  |
|--|--|--|
|  | <p>Е та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки <b>плати за доступ до системи</b> передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від'ємним значенням;</p> <p><b>Секретаріат Energy Community</b></p> <p>7.20. Розрахунок операційних витрат:<br/>1) операційні витрати для забезпечення діяльності з передачі електричної енергії визначаються за такими економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою<br/> <math display="block">OB_t^n = MB_t^n + VT_t^n + OP_t^n + BCZ_t^n + A_t^n + YO_t^n + \text{ІТС}_t^n + IB_t^n + KD_t^n, \text{ тис. грн, (23)}</math> де <math>MB_t^n</math> - матеріальні витрати на провадження діяльності з передачі електричної енергії на прогнозний рік, тис. грн, які розраховуються за формулою<br/> <math display="block">MB_t^n = VP_t^n + CD_t^n + PC_t^n + P_t^n + EGP_t^n + VOP_t^n, \text{ тис. грн, (24)}</math> .....<br/> <math>A_t^n</math> - амортизація на прогнозний рік, тис. грн;<br/> <math>YO_t^n</math> - прогнозні витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину на прогнозний рік, тис. грн;<br/> <b>ІТС<sub>t</sub><sup>n</sup></b> - прогнозовані <b>виплати (внески) з/до фонду ІТС відповідно до Договору ІТС</b>, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку <b>виплат (внесків) з/до фонду ІТС відповідно до Договору ІТС</b> враховується дохід від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від'ємним значенням;<br/> <math>IB_t^n</math> - інші операційні витрати на прогнозний рік, тис. грн;</p> | <p>імпорту/експорту до країн периметру (transmission system use fee), що в національному законодавстві відповідає послугам з передачі електричної енергії</p> <p><b>Не враховано</b><br/><b>Недостатньо обгрунтована пропозиція</b></p> <p>Суть та стиль однакові, але редакція НКРЕКП вбачається більш доцільною.</p> |
| 8. Розрахунок тарифу (у тому числі на перехідний | <b>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 09.08.2022 № 01/33532</b>  | <b>Не враховано</b>  |

|  |  |   |
|--|--|---|
| <p>період)</p> <p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на прогнозний рік (<math>T_t^1</math>) розраховується за формулою</p> $T_t^1 = \left( \frac{НД_t^n - ЗІ_t^n}{W_t^n} + \frac{ЗІ_t^n}{(W_t^n - W_t^{нм})} \right) \times 1000, \text{ грн/МВт} \cdot \text{год}, (26)$ <p>де <math>ЗІ_{зел\ t}^n</math> – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (для приватних домогосподарств та крім приватних домогосподарств) на прогнозний рік, тис. грн</p> <p>де <math>W_t^n</math> – прогнозований обсяг передачі електричної енергії, на прогнозний рік, МВт·год;</p> <p><math>W_t^{нм}</math> – прогнозований обсяг споживання підприємств «зеленої» електрометалургії на прогнозний рік, МВт·год.</p> <p>.....</p> <p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств "зеленої" електрометалургії на прогнозний рік (<math>T_t^2</math>) розраховується за формулою</p> $T_t^2 = \frac{НД_t^n - ЗІ_t^n}{W_t^n} \times 1000$ <p>грн/МВт·год, (27)</p> <p>Прогнозований обсяг передачі електричної енергії визначається з урахуванням затвердженого Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної енергосистеми України на відповідний рік, <b>Кодексу системи передачі</b>, інформації, наданої ліцензіатом, щодо прогнозованих та/або очікуваних фактичних (у базовому році) обсягів передачі <b>у</b> електричної</p> | <p><b>Тариф на послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру (<math>T_t^3</math>) встановлюється на рівні ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, отриманої оператором системи передачі від ENTSO-E (євро/МВт·год);</b></p> <p><b>Тариф на послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру застосовується до учасників ринку, які здійснюють експорт/імпорт електричної енергії до/з країн периметру, в обсягах експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру.</b></p> <p><b>Дохід від тарифу на послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру враховується при розрахунку суми внеску оператора системи передачі до фонду ІТС.</b></p> <p><b>Обґрунтування</b><br/><i>Не враховане положення</i></p> | <p><b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p> <p>Ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру розраховується ENTSO-E відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року та встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру є недоцільним.</p> <p>Дублює норму, передбачену в пункті 7.20</p> |
|--|--|---|

|  |  |                                   |           |  |  |  |  |   |
|--|--|-----------------------------------|-----------|--|--|--|--|---|
| <p>енергії на прогнозний рік.<br/>.....<br/>У разі відсутності у НКРЕКП довідки, передбаченої частиною п'ятою статті 33 Закону України "Про ринок електричної енергії", яка є підставою для встановлення НКРЕКП тарифу на послуги з передачі електричної енергії для підприємства "зеленої" електрометалургії, тариф на послуги з передачі електричної енергії розраховується за формулою 26 цієї глави.</p>   |  |                                   |           |  |  |  |  |   |
| <p><i>Додаток 14 до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії</i></p> <table border="1" data-bbox="129 614 631 753"> <tr> <td data-bbox="129 614 215 753">1.7</td> <td data-bbox="215 614 439 753">Витрати (доходи) за Договором ІТС</td> <td data-bbox="439 614 512 753">тис . грн</td> <td data-bbox="512 614 551 753"></td> <td data-bbox="551 614 589 753"></td> <td data-bbox="589 614 631 753"></td> </tr> </table> <p>пункт 8 «Обсяг передачі електричної енергії»</p> | 1.7  | Витрати (доходи) за Договором ІТС | тис . грн |  |  |  | <p><b>Секретаріат Energy Community</b></p> <p><i>Додаток 14 до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії</i></p> <p>після пункту 1.6 доповнити новим пунктом 1.7 у такій редакції<br/><b>«1.7 «Виплати (внески) з/до фонду ІТС відповідно до Договору ІТС, тис. грн»</b><br/>У зв'язку з цим пункти 1.7 та 1.8 вважати пунктами 1.8 та 1.9 відповідно</p> | <p><b>Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція</b></p> <p>Суть та стиль однакові, але редакція НКРЕКП вбачається більш доцільною.</p> |
| 1.7  | Витрати (доходи) за Договором ІТС  | тис . грн                         |           |  |  |  |  |   |
| <p><b>Постанова НКРЕКП від 22.04.2019 № 586 «Про затвердження Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління»</b></p>   |  |                                   |           |  |  |  |  |   |
| <p><i>1. Загальні положення</i><br/>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:<br/><br/>.....<br/><b>тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі – тариф) – розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі електричної енергії та обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, визначених згідно з цим</b></p>   | <p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 09.08.2022 № 01/33532</b></p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:<br/><br/>.....<br/>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - тариф) – розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі електричної енергії та обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, визначених згідно з цим Порядком, що забезпечує відшкодування суб'єкту господарювання обгрунтованих витрат на провадження діяльності з <b>диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</b></p> | <p><b>Враховано</b></p>           |           |  |  |  |  |   |

|  |   |  |
|--|---|--|
| <p>Порядком, що забезпечує відшкодування суб'єкту господарювання обґрунтованих витрат на провадження діяльності з оперативно-технологічного управління ОЕС України, а також отримання прибутку.»;</p> <p>.....</p> | <p>ОЕС України, а також отримання прибутку.</p> <p><b>Обґрунтування</b><br/> <i>Приведено у відповідність до пункту 12 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії».</i></p> <p><b>ГС «ПЕАУ» лист від 05.08.2022 № 04-42/2</b><br/> <i>1. Загальні положення</i><br/> 1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:<br/> .....</p> <p><b>Тарифи</b> на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - <b>тарифи</b>) – <b>розмір</b> плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі електричної енергії <b>або</b> обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, визначених згідно з цим Порядком, що забезпечує відшкодування суб'єкту господарювання обґрунтованих витрат на провадження діяльності з оперативно-технологічного управління ОЕС України, а також отримання прибутку.</p> <p><b>Обґрунтування</b><br/> <i>Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління не мають сплачуватись при експорті /імпорті електричної енергії, як після, так і до впровадження ІТС-механізму. Їх сплата за змістом є обмеженням міждержавної торгівлі електроенергією, протирічить енергетичному законодавству ЄС та зобов'язанням України.</i></p> <p><i>Відповідно до Керівництва зі спільного регуляторного підходу до стягування платежів за передачу (Частина В Додатку до Регламенту ЄС 838/2010)), платежі за передачу для виробників мають визначатись без врахування вартості платежів за допоміжні послуги. Відповідно, тарифи на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до яких в Україні включається вартість допоміжних послуг, мають відрізнятись для виробників і</i></p> | <p><b>Загальна позиція до пункту 1.2</b><br/> <b>Не враховано</b><br/> <b>Недостатньо обґрунтована</b><br/> <b>пропозиція</b></p> <p>1. НКРЕКП не виступала стороною або третьою особою у справі № 910/9627/20 за позовом Акціонерного товариства «ДТЕК Західенерго» до НЕК «Укренерго», про зобов'язання припинити дії, спрямовані на нарахування послуг щодо експорту електричної енергії за договором про надання послуг з передачі електричної енергії від 04.05.2019 № 0424-02013 та включення таких послуг до первинних документів, якими оформлюються послуги з передачі електричної енергії.</p> <p>Разом з тим, зазначаємо, що правомірність постанови НКРЕКП від 07.02.2020 № 360 «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (зокрема в частині змін до пунктів 5.1, 5.3, 5.6 глави 5, 6.2, 6.5 глави 6 розділу XI та змін до додатків 5 та 6 Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309), було підтверджено постановою Верховного Суду від 08.09.2021 у справі № 640/3041/20.</p> <p>При цьому, станом на сьогодні, постанова НКРЕКП від 07.02.2020 № 360 чинна та не скасована у судовому</p> |
|--|---|--|

|  |  |  |
|--|--|--|
|  | <p><i>інших користувачів системи.</i></p> <p><b>ТОВ «Д. ТРЕЙДІНГ» лист від 09.08.2022 № 187</b></p> <p><b>Коментар до пункту 1.2</b><br/> <i>Не можливість встановлення плати що є еквівалентної до мита при здійсненні експортно-імпортних операцій</i></p> <p><b>Секретаріат Energy Community</b></p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:<br/> .....<br/> <b>тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - тариф) – розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі електричної енергії та обсягу електричної енергії, відпущеної виробниками електричної енергії в систему передачі, визначених згідно з цим Порядком, що забезпечує відшкодування суб'єкту господарювання обґрунтованих витрат на провадження діяльності з оперативно-технологічного управління ОЕС України, а також отримання прибутку.</b><br/> .....</p> | <p>порядку.</p> <p>2. Відповідно до Частини В Додатку до Регламенту ЄС 838/2010 середньорічна плата за передачу електроенергії, що сплачується виробниками в кожній державі-члені, повинна бути в межах діапазонів, визначених у пункті 3 (від 0 до 0,5 євро/ МВт·год, за винятком плати, що застосовується в Данії, Швеції, Фінляндії, Румунії, Ірландії, Великій Британії та Північній Ірландії).</p> <p><b>Виходячи з витрат та обсягів електричної енергії, врахованих в діючому тарифі на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, середньорічна плата, що сплачується виробниками, складає близько 0,26 євро/МВт·год.</b> (визначена без урахування складової витрат на допоміжні послуги на підставі обсягу виробництва (відпуску) електричної енергії), що відповідає межах діапазону, визначеного Регламентом.</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><b>«Обсяг передачі електричної енергії визначається:</b></p> | <p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 09.08.2022 № 01/33532</b></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.<br/> <b>Обсяг передачі електричної енергії визначається:</b><br/> у період до приєднання оператора системи передачі <b>України</b> до ІТС механізму як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії;</p>   | <p><b>Враховано</b></p>  |

|  |  |  |
|--|--|--|
| <p>у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії;</p> <p>у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.</p> <p>Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії визначається:</p> <p>у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як сума обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D та обсягу імпорту електричної енергії;</p> <p>у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D.».</p> | <p>у період після приєднання оператора системи передачі <del>України</del> до ІТС механізму як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.</p> <p>Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії визначається:</p> <p>у період до приєднання оператора системи передачі <del>України</del> до ІТС механізму як сума обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D та обсягу імпорту електричної енергії;</p> <p>у період після приєднання оператора системи передачі <del>України</del> до ІТС механізму як обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D.</p> <p><b>ГС «ПЕАУ» лист від 05.08.2022 № 04-42/2</b></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>як обсяг передачі (споживання) електричної енергії;</b></p> <p>Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії визначається <b>як обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D;</b></p> <p><b>ТОВ «Д. ТРЕЙДІНГ» лист від 09.08.2022 № 187</b></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><b>Загальна позиція до пункту 1.4</b></p> <p><b>Не враховано</b><br/><b>Недостатньо обгрунтована</b><br/><b>пропозиція</b></p> <p>НКРЕКП не виступала стороною або третьою особою у справі № 910/9627/20 за позовом Акціонерного товариства «ДТЕК Західенерго» до НЕК «Укренерго», про зобов'язання припинити дії, спрямовані на нарахування послуг щодо експорту електричної енергії за договором про надання послуг з передачі електричної енергії від 04.05.2019 № 0424-02013 та включення таких послуг до первинних документів, якими оформлюються послуги з передачі електричної енергії.</p> <p>Разом з тим, зазначаємо, що правомірність постанови НКРЕКП від 07.02.2020 № 360 «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»</p> |
|--|--|--|



|   |  |  |
|---|--|--|
|   | <p><b>Обсяг передачі електричної енергії визначається як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.</b></p> <p><b>Секретаріат Energy Community</b></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><b>Обсяг передачі електричної енергії (Wп) визначається:</b></p> <p>у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії;</p> <p>у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.</p> <p><b>Обсяг електричної енергії, <u>відпущеної в систему передачі</u> виробниками електричної енергії, (Wг) визначається:</b></p> <p>у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як сума обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D та обсягу імпорту електричної енергії;</p> <p>у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D.</p> | <p>(зокрема в частині змін до пунктів 5.1, 5.3, 5.6 глави 5, 6.2, 6.5 глави 6 розділу XI та змін до додатків 5 та 6 Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309), було підтверджено постановою Верховного Суду від 08.09.2021 у справі № 640/3041/20.</p> <p>При цьому, станом на сьогодні, постанова НКРЕКП від 07.02.2020 № 360 чинна та не скасована у судовому порядку.</p> |
| <p>1.5. Розрахунок тарифу на послуги диспетчерського (оперативно-техноло-гічного) управління та всіх його складових здійснюється без урахування податку на додану вартість.</p> | <p>ГС «ПЕАУ» лист від 05.08.2022 № 04-42/2</p> <p>1.5. Розрахунок тарифів на послуги з диспетчерського (оперативно-техноло-гічного) управління та всіх його складових здійснюється без урахування податку на додану</p>  | <p><b>Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція</b></p> <p>Відповідно до Частини В Додатку до</p>   |

|  |  |  |
|--|--|--|
|  | <p>вартість</p> <p><b>Обґрунтування</b><br/> Відповідно до Керівництва зі спільного регуляторного підходу до стягування платежів за передачу (Частина В Додатку до Регламенту ЄС 838/2010)), платежі за передачу для виробників мають визначатись без врахування вартості платежів за допоміжні послуги. Відповідно, тарифи на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до яких в Україні включається вартість допоміжних послуг, мають відрізнятись для виробників і інших користувачів системи.</p>   | <p>Регламенту ЄС 838/2010 середньорічна плата за передачу електроенергії, що сплачується виробниками в кожній державі-члені, повинна бути в межах діапазонів, визначених у пункті 3 (від 0 до 0,5 євро/ МВт·год, за винятком плати, що застосовується в Данії, Швеції, Фінляндії, Румунії, Ірландії, Великій Британії та Північній Ірландії).</p> <p><b>Виходячи з витрат та обсягів електричної енергії, врахованих в діючому тарифі на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, середньорічна плата, що сплачується виробниками, складає близько 0,26 євро/МВт·год.</b> (визначена без урахування складової витрат на допоміжні послуги на підставі обсягу виробництва (відпуску) електричної енергії), що відповідає межах діапазону, визначеного Регламентом.</p> |
| <p style="text-align: center;"><i>6. Розрахунок тарифу</i></p> <p>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на прогнозний рік (<i>T</i>) розраховується за формулою</p> $T = \frac{HD}{(Wn + Wz)} \times 1000, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год},$ <p>де <i>HD</i> - прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) від провадження діяльності з оперативного-технологічного управління ОЕС України на прогнозний рік, тис. грн;</p> | <p style="text-align: center;"><b>ГС «ПЕАУ» лист від 05.08.2022 № 04-42/2</b></p> <p><i>6. Розрахунок тарифу</i></p> <p><b>Тарифи</b> на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на прогнозний рік (<i>T</i>) розраховуються за формулами</p> <p><b>1) для виробників електричної енергії:</b></p> $Tz = \frac{(HD - DP)}{(Wn + Wz)} \times 1000, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год},$ <p>де <i>HD</i> - прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) від провадження діяльності з оперативного-технологічного управління ОЕС України на прогнозний рік, тис. грн;</p> | <p style="text-align: center;"><b>Не враховано<br/>Недостатньо обґрунтована<br/>пропозиція</b></p> <p>Відповідно до Частини В Додатку до Регламенту ЄС 838/2010 середньорічна плата за передачу електроенергії, що сплачується виробниками в кожній державі-члені, повинна бути в межах діапазонів, визначених у пункті 3 (від 0 до 0,5 євро/ МВт·год, за винятком плати, що застосовується в Данії, Швеції, Фінляндії, Румунії, Ірландії, Великій Британії та Північній Ірландії).</p>  |

|   |   |  |
|---|---|--|
| <p><math>W_n</math> - прогнозований обсяг передачі електричної енергії у прогнозованому році, МВт·год;</p> <p><math>W_2</math> - прогнозований обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії—у прогнозованому році, МВт·год.</p> <p>Прогнозовані обсяги передачі електричної енергії, відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії визначаються з урахуванням затвердженого Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної енергосистеми України на відповідний рік, Кодексу системи передачі, інформації, наданої заявником, щодо прогнозованих та/або очікуваних фактичних (у базовому році) відповідних обсягів.</p> | <p>ДП - витрати на придбання допоміжних послуг на прогнозований рік (відповідно до методики розрахунку регульованих цін на допоміжні послуги, затвердженої НКРЕКП), тис. грн;</p> <p><math>W_n</math> - прогнозований обсяг передачі електричної енергії у прогнозованому році, МВт·год;</p> <p><math>W_2</math> - прогнозований обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії у прогнозованому році, МВт·год.</p> <p>Прогнозовані обсяги передачі електричної енергії, відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії визначаються з урахуванням затвердженого Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної енергосистеми України на відповідний рік, Кодексу системи передачі, інформації, наданої заявником, щодо прогнозованих та/або очікуваних фактичних (у базовому році) відповідних обсягів.</p> <p>2) для інших, ніж виробники електричної енергії, отримувачів послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління:</p> <p><math>T_n = (НД - ДП) / (W_n + W_2) + ДП / W_n ) \times 1000</math>, грн/МВт·год.</p> <p><b>Обґрунтування</b><br/>Відповідно до Керівництва зі спільного регуляторного підходу до стягування платежів за передачу (Частина В Додатку до Регламенту ЄС 838/2010)), платежі за передачу для виробників мають визначатись без врахування вартості платежів за допоміжні послуги. Відповідно, тарифи на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до яких в Україні включається вартість допоміжних послуг, мають відрізнятись для виробників і інших користувачів системи.</p> | <p>Виходячи з витрат та обсягів електричної енергії, врахованих в діючому тарифі на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, середньорічна плата, що сплачується виробниками, складає близько <b>0,26 євро/МВт·год.</b> (визначена без урахування складової витрат на допоміжні послуги на підставі обсягу виробництва (відпуску) електричної енергії), що відповідає межах діапазону, визначеного Регламентом.</p> |
|---|---|--|