**УЗАГАЛЬНЕНІ ЗАУВАЖЕННЯ**

**та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП**

**«Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»,**

**отримані у період з 20.07.2022 по 09.08.2022(включно)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проекту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| I. Загальні положення | | |
| 1. Визначення основних термінів та понять | | |
| 1.4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:  …  **багатостороння угода про компенсацію між операторами систем передачі (далі - Договір ІТС) – багатостороння угода, яка визначає правила функціонування механізму компенсації між операторами систем передачі, що укладається оператором системи передачі з ENTSO-E/сторонами ІТС механізму**;  …  **Вертикальне навантаження - загальний обсяг електроенергії, яка перетікає з системи передачі до приєднаних систем розподілу, кінцевих споживачів (у т.ч. ОМСР), виробників, приєднаних до системи передачі;**  **…**  **країна ІТС механізму – держава, оператор системи передачі якої уклав Договір ІТС;**  **країна периметру – суміжна держава, до/з системи передачі якої здійснюється перетікання електричної енергії з/до системи передачі України, та оператор системи передачі якої не уклав Договір ІТС;**  **…**  **механізм компенсації між операторами систем передачі (далі – ITC механізм) – механізм компенсації витрат, понесених сторонами ITC механізму внаслідок прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії національними системами передачі, функціонування якого забезпечується ENTSO-E на підставі Договору ІТС;**  **…**  **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;**  **сторона ІТС механізму – оператор системи передачі, який підписав Договір ІТС;**  **…**  **фонд ІТС – фонд, утворений ENTSO-E для компенсації витрат, понесених сторонами ITC механізму внаслідок прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії системами передачі** **Сторін ІТС, у тому числі витрат, понесених ними при наданні доступу до відповідних систем передачі;**  **…**  **чисте перетікання (netflow) електричної енергії – абсолютна величина різниці між загальним обсягом експорту електричної енергії з системи передачі України до країн ІТС механізму та загальним обсягом імпорту електричної енергії до системи передачі України з країн ІТС механізму, визначена з урахуванням перетоків з/до країн периметру;**  **…**  **…** | **Лист ГРОМАДСЬКОЇ СПІЛКИ «ПЕРША ЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ УКРАЇНИ» (далі – ГС «ПЕАУ») від 05.08.2022 № 04-41/2**  **Вилучити.**  **Обгрунтування:**  Визначення терміну непотрібне, оскільки застрічається у тексті лише один раз (у п.6.7.1 Розділу Х).  Див. також уточнення по суті до п.6.7.1 Розділу Х.  **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  країна ІТС механізму – держава **- сторона Європейського Союзу та/або Енергетичного Співтовариства, у тому числі третя країна, яка прийняла та застосовує законодавство Європейського Союзу та/або Енергетичного Співтовариства у сфері електроенергетики,** оператор системи передачі якої уклав Договір ІТС;  **Обгрунтування:**  Уточнення (для однозначного трактування).  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.  Відповідно до частини першої статті 80 Цивільного Кодексу України:  юридичною особою є організація, створена 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».  Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі – це оператор системи передачі України.  **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  країна периметру – суміжна держава, до/з системи передачі якої здійснюється перетікання електричної енергії з/до**/через** систему передачі України, та оператор системи передачі **(або інший суб’єкт господарювання, що виконує функції оператора системи передачі)** якої не уклав Договір ІТС;  **Обгрунтування:**  Не у всіх країнах-сусідах України суб’єкт господарювання, що виконує функції оператора системи передачі, є сертифікованим ОСП.  **Лист ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» від 09.08.2022 № 187**  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) **~~що забезпечує відшкодування оператору системи передачі України витрат за користування системою передач~~і** 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;  **Обгрунтування:**  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.  **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  сторона ІТС механізму – оператор системи передачі **держави-сторони Європейського Союзу та/або Енергетичного Співтовариства, у тому числі третьої країни, яка прийняла та застосовує законодавство Європейського Союзу та/або Енергетичного Співтовариства у сфері електроенергетики,** який **уклав** Договір ІТС;  **Обгрунтування:**  Пропонуємо уточнення відповідно до обґрунтування, наведеного вище для терміну «країна ІТС механізму».  **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  ~~чисте перетікання (netflow) електричної енергії – абсолютна величина різниці між загальним обсягом експорту електричної енергії з системи передачі України до країн ІТС механізму та загальним обсягом імпорту електричної енергії до системи передачі України з країн ІТС механізму, визначена з урахуванням перетоків з/до країн периметру.~~  **Обгрунтування:**  Пропонуємо вилучити.  Відповідно до вимог Договору ITC ОСП не передає зазначену інформацію до ENTSO-E.  Даний термін не використовується у редакції запропонованих змін до КСП. | **Не враховано. Недостатньо обгрунтована позиція Пропонується викласти у наступній редакції** (з урахуванням визначення з Регламенту 543/2013 ):  «вертикальне навантаження - загальний обсяг електроенергії, яка перетікає з системи передачі до приєднаних систем розподілу, кінцевих споживачів (у т.ч. ОМСР), виробників, приєднаних до системи передачі (для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації)».  **Не враховано. Недостатньо обгрунтована позиція**  Це обмежує значення та суть ІТС-механізму в частині суб’єктів, які можуть до нього приєднатися. В даному контексті Регламент регулює дії ENTSO-E, а не ОСП.  **Не враховано. Недостатньо обгрунтована позиція**  Чинне законодавство та Регламент 838/2010 не передбачає інших учасників, крім ОСП. Вимоги до підписантів визначає ENTSO-E на основі Регламенту, а не КСП.  **Не враховано. Недостатньо обгрунтована позиція**  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  **Не враховано. Недостатньо обгрунтована позиція**  Це обмежує значення та суть ІТС механізму в частині суб’єктів, які можуть до нього приєднатися.  **Не враховано. Недостатньо обгрунтована позиція**  Термін використовується у п. 7.2. змін до КСП |
| VII. Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України | | |
| 3. Функції диспетчерського управління в режимі реального часу, розподіл та порядок управління обладнанням за формами оперативної підпорядкованості | | |
| 3.8. Взаємодія щодо диспетчерського управління міждержавними електричними мережами між суб'єктами, які володіють на праві власності або мають у користуванні об'єкти міждержавних електричних мереж, здійснюється в порядку, встановленому міждержавними угодами, договорами між такими суб'єктами та цим Кодексом.  **У період після приєднання до ІТС механізму оператор системи передачі України гарантовано забезпечує диспетчерське (оперативно-технологічне) управління при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії .** | 3.8. Взаємодія щодо диспетчерського управління міждержавними електричними мережами між суб'єктами, які володіють на праві власності або мають у користуванні об'єкти міждержавних електричних мереж, здійснюється в порядку, встановленому міждержавними угодами, договорами між такими суб'єктами та цим Кодексом.  **Лист ГС «ПЕАУ» від 05.08.2022 № 04-41/2**  **Вилучити.**  **Обгрунтування:**  Новий абзац вбачається непотрібним.  ОСП забезпечує диспетчерське (оперативно-технологічне) управління при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії і до приєднання до ITC механізму.  **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  У період після приєднання до ІТС механізму ~~оператор системи передачі України~~ **ОСП** гарантовано забезпечує диспетчерське (оперативно-технологічне) управління при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії .  **Обгрунтування:**  Уточнення (для однозначного трактування).  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.  Відповідно до частини першої статті 80 Цивільного Кодексу України:  юридичною особою є організація, створена 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».  Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі – це оператор системи передачі України.  **Лист ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» від 09.08.2022 № 187**  **Коментар:**  ОСП у відповідності до ліцензійних умов діяльності та Закону України «Про ринок електричної енергії» зобов’язаний здійснювати диспетчерське (оперативно-технологічне) управління в не незалежності від приєднання до ІТС механізму.  **Пропозиції Секретаріату Енергетичного Співтовариства, надані в робочому порядку**  2 абзац видалити, ці зміни не потрібні – оскільки відповідно до Закону «Про ринок електричної енергії» – ОСП здійснює диспетчеризацію ОЕС. | Загальна пропозиція  **Не враховано. Недостатньо обгрунтована позиція**. Пропонується до обговорення наступна редакція пункту 3.8:  «3.8. Взаємодія щодо диспетчерського управління міждержавними електричними мережами між суб'єктами, які володіють на праві власності або мають у користуванні об'єкти міждержавних електричних мереж, здійснюється в порядку, встановленому міждержавними угодами, договорами між такими суб'єктами та цим Кодексом.  У період після приєднання до ІТС механізму **ОСП** гарантовано **(але у спосіб без укладання договору)** забезпечує диспетчерське (оперативно-технологічне) управління при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії.» |
| X. Інформаційно-технологічна система управління та обмін інформацією | | |
| 1. Загальні принципи та вимоги до побудови інформаційно-технологічної системи управління | | |
| 1.1. Інформаційно-технологічне забезпечення ОСП та інших суб’єктів оперативно-технологічного управління ОЕС України має забезпечити стійку та надійну роботу енергосистеми та ефективне функціонування ринку електричної енергії України**, а також взаємодію з операторами системи передачі синхронної області, сторонами ІТС механізму та ENTSO-E** | **Лист ГС «ПЕАУ» від 05.08.2022 № 04-41/2**  1.1. Інформаційно-технологічне забезпечення ОСП та інших суб’єктів оперативно-технологічного управління ОЕС України має забезпечити стійку та надійну роботу енергосистеми та ефективне функціонування ринку електричної енергії України.  **Інформаційно-технологічне забезпечення ОСП має також забезпечувати** взаємодію з операторами системи передачі синхронної області, сторонами ІТС механізму та ENTSO-E.  **Обгрунтування:**  **Редакційне уточнення.**  Забезпечення взаємодії з іншими ОСП,сторонами ІТС механізму та ENTSO-E є за змістом обов’язком лише ОСП.  **Пропозиції Секретаріату Енергетичного Співтовариства, надані в робочому порядку**  1.1. Інформаційно-технологічне забезпечення ОСП та інших суб’єктів оперативно-технологічного управління ОЕС України має забезпечити стійку та надійну роботу енергосистеми та ефективне функціонування ринку електричної енергії України, а також взаємодію **з іншими** операторами системи передачі ~~синхронної області~~, сторонами ІТС механізму та ENTSO-E.  **Обгрунтування:**  Не лише із ОСП синхронної зони | Загальна пропозиція  **Враховано частково.** Пропонується до обговорення наступна редакція пункту 1.1:  «1.1 Інформаційно-технологічне забезпечення ОСП та інших суб’єктів оперативно-технологічного управління ОЕС України має забезпечити стійку та надійну роботу енергосистеми та ефективне функціонування ринку електричної енергії України. **Інформаційно-технологічне забезпечення ОСП має також забезпечувати** взаємодію з іншими операторами системи передачі, сторонами ІТС механізму та ENTSO-E.» |
| 6. Організація обміну інформацією | | |
| **6.7. Обмін інформацією між ОСП та ENTSO-E з метою участі в ІТС механізмі** |  |  |
| **6.7.1. ОСП надає ENTSO-E інформацію, необхідну для участі в ІТС механізмі в обсязі, у порядку та на умовах, визначених Договором ІТС, зокрема:**  **- річне вертикальне навантаження;**  **- ціну технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, враховану Регулятором при встановленні тарифу на послуги з передачі електричної енергії;**  **- пропускну спроможність міждержавних перетинів, розподілену у спосіб інший ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії», та інформацію щодо її використання;**  **- погодинні значення фізичних перетоків електричної енергії по кожній міждержавній лінії електропередач на основі даних комерційного обліку;**  **- погодинні графіки експорту/імпорту електричної енергії по кожному міждержавному перетину з країнами периметру;**  **- іншу інформацію/дані, запитувані ENTSO-E відповідно до умов Договору ІТС.**  **У випадку отримання запиту ENTSO-E щодо доповнення та/або уточнення наданих даних ОСП надає відповідні дані.** | **Пропозиції Секретаріату Енергетичного Співтовариства, надані в робочому порядку**  6.7.1. Відповідно до вимог Угоди ІТС, ОСП надає ENTSO-E інформацію, необхідну для участі в ІТС механізмі в обсязі, у порядку та на умовах, визначених Договором ІТС, зокрема:  **Лист ГС «ПЕАУ» від 05.08.2022 № 04-41/2**  - **річний сальдований обсяг електроенергії, яка перетікає з системи передачі до приєднаних систем розподілу, кінцевих споживачів (у т.ч. ОМСР)** **та виробників (для забезпечення власних потреб електричних станцій)**;  **Обгрунтування:**  **Редакційне уточнення.**- п.1.8 Регламенту ЄС 838/2010 містить уточнення щодо обсягу перетоків електроенергії до виробників, що вони стосуються лише обсягів споживання електроенергії у процесі виробництва,  - обсяг електроенергії має бути сальдованим.  **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  -ціну технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, **що виникли у системі передачі внаслідок прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, що визначається на рівні середньозваженої ціни, яка склалася на ринку “на добу наперед” за 10 місяців поточного календарного року**; ~~Регулятором при встановленні тарифу на послуги з передачі електричної енергії;~~  **Обгрунтування:**  З огляду на процедуру визначення порядку формування тарифу пропонується закріпити порядок визначення ціни технологічних витрат, що буде використовуватися для звіту за Договором ІТС та при розрахунку величини тарифу на послуги з передачі електричної енергії, що встановлюється Регулятором.  Приведення до відповідності з пунктом Регламенту 838/2010 **4.4. The value of losses incurred by a national transmission system as a result of the cross-border flow of electricity shall be calculated on the same basis as that approved by the regulatory authority in respect of all losses on the national transmission systems.**  Вимога адміністратора розрахунків ENTSO-e: **The cost of losses as approved by the relevant regulatory authority**  **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  ~~- пропускну спроможність інформацію стосовно міждержавних перетинів (відповідно до переліку ліній електропередачі Договору ІТС), де пропускна спроможність, розподілена у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії», та інформацію щодо її використання;~~  Обгрунтування:  Вимога адміністратора розрахунків ENTSO-e: **information about any capacity allocated in a manner which is not compatible with the Congestion Management Guidelines for decision of the Market Committee concerning the list of borders and direction on which capacity is allocated in a manner not compatible with the CM Guidelines**  **List of tie-lines** **schedule U- з Договору ІТС**  **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  -погодинні значення фізичних перетоків (переміщеної) електричної енергії по кожній міждержавній лінії **електропередачі,** **зазначеній у Договорі ІТС, у тому числі з країнами периметру, які обліковуються засобами комерційного обліку електричної енергії;**  **Пропозиції Секретаріату Енергетичного Співтовариства, надані в робочому порядку**  іншу інформацію/дані, запитувані ~~ENTSO-E~~ відповідно до умов Договору ІТС. | **Враховано**  **Абзац перший пропонується у наступній редакції:**  **«6.7.1. Відповідно до вимог Договору ІТС,** ОСП надає ENTSO-E інформацію, необхідну для участі в ІТС механізмі в обсязі, у порядку та на умовах, визначених Договором ІТС, зокрема:»  **Не враховано. Недостатньо обгрунтована позиція** Залишити у схваленій редакції  **Не враховано.**  **Недостатньо обгрунтована позиція** Питання визначення ціни не є сферою КСП. Схвалене формулювання відповідає положенню Регламенту 838/2010:  Вартість витрат електроенергії, понесених національною системою передачі у зв’язку з транскордонним перетоком електроенергії повинна розраховуватися на тій самій основі, що затверджена регуляторним органом для всіх витрат електроенергії національних систем передачі.  **Не враховано.**  **Недостатньо обгрунтована позиція**  **Враховано частково, абзац пропонується у наступній редакції;**  **«- погодинні значення фізичних перетоків електричної енергії по кожній міждержавній лінії електропередачі відповідно до вимог Договору ІТС, зокрема з країнами периметру, на основі даних комерційного обліку;»**  **Абзац пропонується у наступній редакції:**  **«- іншу інформацію/дані, запитувані відповідно до умов Договору ІТС».**  **У звязку з цим викласти абзац у наступній редакції:**  «**У випадку отримання запиту щодо доповнення та/або уточнення наданих даних ОСП надає відповідні дані.»** |
| **6.7.2. ОСП отримує від ENTSO-E інформацію щодо попередньої та остаточної суми внеску до фонду ІТС, а також щодо ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру (perimeter fee) (у євро/МВт\*год) та доводить її до відома Регулятора у строк не пізніше 3 робочих днів з моменту отримання.** |  |  |
| XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління | | |
| 5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії | | |
| 5.1. Договір про надання послуг з передачі електричної енергії визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких ОСП здійснює передачу електричної енергії електричними мережами системи передачі.  Договір встановлює обов’язки та права сторін у процесі передачі електричної енергії електричними мережами **ОСП** від виробників до систем розподілу та споживачів, а також при здійсненні експорту **/імпорту** електричної енергії | **Лист ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» від 09.08.2022 № 187**  5.1. Договір про надання послуг з передачі електричної енергії визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких ОСП здійснює передачу електричної енергії електричними мережами системи передачі.  Договір встановлює обов’язки та права сторін у процесі передачі електричної енергії електричними мережами ~~Оператора системи передач~~і **ОСП** від виробників до систем розподілу та споживачів, **~~а також при здійсненні експорту /імпорту електричної енергії~~**  **Обгрунтування:**  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.  **Пропозиції Секретаріату Енергетичного Співтовариства, надані в робочому порядку**  **Коментар:**  Це положення нечітке: чи означатиме це, що експорт/імпорт мають стати предметом угоди про надання послуг із передачі (себто – чи обкладатимуться вони тарифом на передачу) після приєднання до механізму ІТС?  Відповідно до наступних положень – оплачуватимуться лише обсяги експорту/імпорту з/до країн по периметру. Тут потрібне уточнення | **Загальна позиція.**  **Не враховано. Недостатньо обгрунтована позиція**  ІТС механізм не врегульовує 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 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 ХІ 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.  Після приєднання України до ІТС механізму договори про надання послуг з передачі будуть укладатися з усіма учасниками ринку.  Але при цьому для суб’єктів господарювання, що здійснюватимуть експорт/імпорт до/з країн ІТС плата за послуги з передачі нараховуватися не буде (стосовно виключно тих обсягів, що експортуються/імпортуються), а у випадку експорту/імпорту до/з країн периметру такою платою (стосовно виключно тих обсягів, що експортуються/імпортуються) стане perimeter fee. |
| 5**.**3. Послуги з передачі електричної енергії **у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму** надаються ОСП на підставі договору між ним та:  ОСР;  електропостачальником;  споживачем електричної енергії (у тому числі ОМСР), який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання;  споживачем електричної енергії (у тому числі ОМСР), оператором системи якого є ОСП, незалежно від способу купівлі електричної енергії (в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку чи за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку);  виробником електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації;  трейдером/електропостачальником/виробником, що здійснює експорт електричної енергії в обсягах експорту електричної енергії.  ~~Зі споживачами (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку, для яких оператором системи є ОСП, ОСП укладає договір споживача про надання послуг з передачі електричної енергії відповідно до Правил роздрібного ринку.~~  **Послуги з передачі електричної енергії у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму надаються ОСП на підставі договору між ним та:**  **ОСР;**  **електропостачальником;**  **трейдером;**  **споживачем електричної енергії (у тому числі ОМСР), який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання;**  **споживачем електричної енергії (у тому числі ОМСР), оператором системи якого є ОСП, незалежно від способу купівлі електричної енергії (в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку чи за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку);**  **виробником електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації;**  **виробником, що здійснює експорт/імпорт електричної енергії .**  **Зі споживачами (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку, для яких оператором системи є ОСП, ОСП укладає договір споживача про надання послуг з передачі електричної енергії відповідно до Правил роздрібного ринку.**  **Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії, а також експорт/імпорт електричної енергії, до укладення договору про надання послуг з передачі електричної енергії.** | **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  5.3.Послуги з передачі електричної енергії **~~у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС~~ ~~механізму~~** надаються ОСП на підставі договору між ним та:  **Обгрунтування:**  Пропонується уніфікована редакція, оскільки у будь-якому випадку договір з передачі електричної енергії укладається зі всіма Користувачами системи передачі. Пункт не потребує уточнень щодо обсягів послуги оскільки це визначено в п. 5.6. цього ж документу.  **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  ~~споживачем електричної енергії (у тому числі ОМСР), оператором системи якого є ОСП, незалежно від способу купівлі електричної енергії (в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку чи за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку);~~  **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  виробником електричної енергії ~~для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації;~~  **Обгрунтування:**  Пропонується також виключити абзац «споживачем електричної енергії (у тому числі ОМСР), оператором системи якого є ОСП, незалежно від способу купівлі електричної енергії (в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку чи за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку);» оскільки він частково дублює абзац «Зі споживачами (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку, для яких оператором системи є ОСП, ОСП укладає договір споживача про надання послуг з передачі електричної енергії відповідно до Правил роздрібного ринку та суперечить йому одночасно (суперечить ПРРЕЕ).  **Лист ГС «ПЕАУ» від 05.08.2022 № 04-41/2**  **Вилучити.**  **Обгрунтування:** Принципове зауваження.  Послуги з передачі не мають сплачуватись при експорті електричної енергії, як після, так і до впровадження ITC-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.  **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  трейдером~~/електропостачальником/виробником, що здійснює експорт електричної енергії в обсягах експорту електричної енергії.~~  **Лист ГС «ПЕАУ» від 05.08.2022 № 04-41/2**  Зі споживачами (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку, для яких оператором системи є ОСП, ОСП укладає договір споживача про надання послуг з передачі електричної енергії відповідно до Правил роздрібного ринку.  **Обгрунтування:**  **Потребує обговорення** необхідність вилучення цієї норми.  **Лист ГС «ПЕАУ» від 05.08.2022 № 04-41/2**  трейдером, **що здійснює експорт/імпорт електричної енергії з/до країн періметру;**  **Обгрунтування:**  **Редакційне уточнення.**  Трейдери мають сплачувати оплату послуг з передачі лише у разі експорту/імпорту електричної енергії з/до країн періметру (за аналогією з виробниками).  **Пропозиції Секретаріату Енергетичного Співтовариства, надані в робочому порядку**  **Коментар:**  Які споживачі контролюються ОСП?  Чи надає ОСП послуги із передачі цим споживачам?  **Пропозиції Секретаріату Енергетичного Співтовариства, надані в робочому порядку**  **Коментар:**  Чому ті, хто споживає е/е із мереж ОСР повинні платити за послуги з передачі?  **Лист ГС «ПЕАУ» від 05.08.2022 № 04-41/2**  виробником, що здійснює експорт/імпорт електричної енергії **з/до країн періметру**  **Обгрунтування:**  **Редакційне уточнення.**  Виробники мають сплачувати оплату послуг з передачі лише у разі експорту/імпорту електричної енергії з/до країн періметру  **Пропозиції Секретаріату Енергетичного Співтовариства, надані в робочому порядку**  виробником, ~~що здійснює експорт/імпорт електричної енергії.~~  Зі споживачами (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку, для яких оператором системи є ОСП, ОСП укладає договір споживача про надання послуг з передачі електричної енергії відповідно до Правил роздрібного ринку.  Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії, **~~а також експорт/імпорт електричної енергії~~** до укладення договору про надання послуг з передачі електричної енергії.  Коментар:  **Для уникнення сумнівів, ні тариф на передачу, ні тариф на диспетчеризацію не застосовується до імпорту з або експорту до сторін ІТС.** | **Пропонується в схваленій редакції об’єднати періоди до та після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму та викласти пункт у наступній редакції:**  «5.3. Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП на підставі договору між ним та:  ОСР;  електропостачальником;  трейдером;  споживачем електричної енергії (у тому числі ОМСР), який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання;  споживачем електричної енергії (у тому числі ОМСР), оператором системи якого є ОСП, незалежно від способу купівлі електричної енергії (в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку чи за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку);  виробником електричної енергії.  Зі споживачами (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку, для яких оператором системи є ОСП, ОСП укладає договір споживача про надання послуг з передачі електричної енергії відповідно до Правил роздрібного ринку.  Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії, а також експорт/імпорт електричної енергії, до укладення договору про надання послуг з передачі електричної енергії.»  **Враховано**  **Не враховано.**  **Недостатньо обгрунтована позиція**  **Враховано**  **Не враховано.**  **Недостатньо обгрунтована позиція**  ІТС механізм не врегульовує 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 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 ХІ 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.  **Враховано**  **Враховано**  **Не враховано.**  **Недостатньо обгрунтована позиція**  Обгрунтування у примітці до п.5.1.  Після приєднання України до ІТС механізму договори про надання послуг з передачі будуть укладатися з усіма учасниками ринку.  Але при цьому для суб’єктів господарювання, що здійснюватимуть експорт/імпорт до/з країн ІТС плата за послуги з передачі нараховуватися не буде (стосовно виключно тих обсягів, що експортуються/імпортуються), а у випадку експорту/імпорту до/з країн периметру такою платою (стосовно виключно тих обсягів, що експортуються/імпортуються) стане perimeter fee.  Споживачі, які приєднані до мереж ОСП, сплачують за послуги з передачі.  Оскільки відповідно до діючої моделі ринку, підходом, обраним для сплати тарифу на передачу визначено сторону попиту споживачі, приєднані до мереж ОСР, теж сплачують за послуги з передачі.  .  **Не враховано.**  **Недостатньо обгрунтована позиція**  Після приєднання України до ІТС механізму договори про надання послуг з передачі будуть укладатися з усіма учасниками ринку.  Але при цьому для суб’єктів господарювання, що здійснюватимуть експорт/імпорт до/з країн ІТС плата за послуги з передачі нараховуватися не буде (стосовно виключно тих обсягів, що експортуються/імпортуються), а у випадку експорту/імпорту до/з країн периметру такою платою (стосовно виключно тих обсягів, що експортуються/імпортуються) стане perimeter fee.  **Враховано частково.**  Після приєднання України до ІТС механізму договори про надання послуг з передачі будуть укладатися з усіма учасниками ринку.  Але при цьому для суб’єктів господарювання, що здійснюватимуть експорт/імпорт до/з країн ІТС плата за послуги з передачі нараховуватися не буде (стосовно виключно тих обсягів, що експортуються/імпортуються), а у випадку експорту/імпорту до/з країн периметру такою платою (стосовно виключно тих обсягів, що експортуються/імпортуються) стане perimeter fee. |
| **5.6. Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється згідно з цим Кодексом за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.**  **Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.**  **Оплата послуг з передачі електричної енергії при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму здійснюється відповідно до глави 7 цього розділу.**  **5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:**  **1) у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму:**  для ОСР - на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;  для електропостачальників - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів споживання електричної енергії споживачами (у тому числі ОМСР) електропостачальника, крім обсягів споживання електричної енергії споживачами, оператором системи яких є ОСП;  для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у тому числі ОМСР), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку, оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);  для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);  для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСР), оператором системи яких є ОСП, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку та відповідно до договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії самостійно (напряму) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП, – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є ОСП (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);  для виробників електричної енергії – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації;  для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії;  **2) у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму:**  **для ОСР - на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;**  **для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів споживання електричної енергії споживачами електропостачальника, крім обсягів споживання електричної енергії споживачами, оператором системи яких є ОСП;**  **для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у тому числі ОМСР), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);**  **для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);**  **для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСР), оператором системи яких є ОСП, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку та відповідно до договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії самостійно (напряму) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП, – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є ОСП (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);**  **для виробників електричної енергії – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації;**  **для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру.**    З цією метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку | **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  5.6. Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої **(-ого)** ним методики **(порядку).**  **Обгрунтування:**  Уточнення. Постановою НКРЕКП від 22.04.2019 №585 затверджено Порядок встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії.  **Пропозиції Секретаріату Енергетичного Співтовариства, надані в робочому порядку**  Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором **та за [хх] днів до набрання ним чинності**  **Лист ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» від 09.08.2022 № 187**  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.  **Коментар:**  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.  **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  1) у період до приєднання ~~оператора системи передачі України~~ **ОСП** до ІТС механізму:  **Обгрунтування:**  Уточнення згідно запропонованої редакції розділу VII, глави 3, пункту 3.8.  **Пропозиції Секретаріату Енергетичного Співтовариства, надані в робочому порядку**  **Коментар:**  Якщо ці споживачі приєднані до системи передачі?  **Пропозиції Секретаріату Енергетичного Співтовариства, надані в робочому порядку**  **Коментар:**  Лише для приєднаних до мереж ОСП?  **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  2) у період після приєднання ~~оператора системи передачі України~~ **ОСП** до ІТС механізму:  **Обгрунтування:**  Уточнення згідно запропонованої редакції розділу VII, глави 3, пункту 3.8.  для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів споживання електричної енергії споживачами **(у т.ч. ОМСР)** електропостачальника, крім обсягів споживання електричної енергії споживачами, оператором системи яких є ОСП;  **Обгрунтування:**  Уточнення, відповідає діючий редакції КСП.  **Пропозиції Секретаріату Енергетичного Співтовариства, надані в робочому порядку**  **Коментар:**  «…(з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача)» тут потрібне пояснення: кінцеві споживачі стандартно сплачують відповідно до даних обліку – залежно від місця обліку: втрати будуть частиною рахунку  **Пропозиції Секретаріату Енергетичного Співтовариства, надані в робочому порядку**  для виробників електричної енергії – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж **~~ОСР~~**/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації;  **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  З цією метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку **та графіки імпорту та експорту електричної енергії на кожному міждержавному перетині з країнами периметру.**  **Обгрунтування**  Уточнення відповідає діючій концепції визначення обсягів експорту/імпорту відповідного користувача системи.  **Лист ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» від 09.08.2022 № 187**  **5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:**  **для ОСР - на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;**  **для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у тому числі ОМСР), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);**  **для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);**  **для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСР), оператором системи яких є ОСП, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку та відповідно до договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії самостійно (напряму) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП, – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є ОСП (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);**  **5.7.1 Вартість доступу до системи передачі електричної енергії визначається для усіх учасників ринку, які здійснюють експорт/імпорт електричної енергії до/з країн шляхом множення експорту та/або імпорту електричної енергії на ставку ставка плати за доступ до системи передачі електричної енергії до/з країн периметру.**  З цією метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку**.**  **Обгрунтування:**  У відповідності до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року (perimeter fee) це не послуга, а плата за доступ до системи передачі електричної енергії. | **Враховано**  **Враховано частково. Пропонується наступна редакція абзацу:**  «Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після йоговстановлення Регулятором**, але не пізніше дня, що передує даті набуття ним чинності.»**.  **Пропонується до обговорення**  **ІТС механізм не врегульовує 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 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 ХІ 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.  **Враховано**  Оскільки відповідно до діючої моделі ринку, підходом, обраним для сплати тарифу на передачу визначено сторону попиту споживачі, приєднані до мереж ОСР, теж сплачують за послуги з передачі енергії.  Оскільки відповідно до діючої моделі ринку, підходом, обраним для сплати тарифу на передачу визначено сторону попиту споживачі, приєднані до мереж ОСР, теж сплачують за послуги з передачі  **Враховано**  **Враховано**  Уточнення зроблено для однозначності тлумачення споживачем  **Не враховано.** **Недостатньо обгрунтована позиція.**  При приєднанні до мереж ОСР споживач платить тариф на передачу.  Оскільки відповідно до діючої моделі ринку, підходом, обраним для сплати тарифу на передачу визначено сторону попиту споживачі, приєднані до мереж ОСР, теж сплачують за послуги з передачі  **Враховано частково. Пропонується та викласти абзац у наступній редакції:**  **«З цією метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку та/або графіки імпорту та експорту електричної енергії на кожному міждержавному перетині з країнами периметру».**  **Не враховано.**  **Недостатньо обгрунтована позиція.**  ІТС механізм не врегульовує 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 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 ХІ 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.  **Не враховано.**  **Недостатньо обгрунтована позиція**.  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 |
| 6. Порядок укладення договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління | | |
| 6.2. Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму** надаються ОСП на підставі договору між ним та:  ОСР (у тому числі ОМСР, для яких оператором системи є ОСП);  виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D;  трейдером/електропостачальником/виробником, що здійснює імпорт та/або експорт електричної енергії в обсягах експорту /імпорту електричної енергії;  споживачем, для якого оператором системи є ОСП.  **Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму надаються ОСП на підставі договору між ним та:**  **ОСР (у тому числі ОМСР, для яких оператором системи є ОСП);**  **виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D;**  **споживачем, для якого оператором системи є ОСП.**  Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії до укладення договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. | **Лист ГС «ПЕАУ» від 05.08.2022 № 04-41/2**  **вилучити.**  **Обгрунтування:**  **Принциповезауваження.**  Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління не мають сплачуватись при експорті/імпорті електричної енергії, як після, так і до впровадження ITC-механізму. Їх сплата за змістом є обмеженням міждержавної торгівлі електроенергією, протирічить енергетичному законодавству ЄС та зобов’язанням України  **Лист ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» від 09.08.2022 № 187**  **~~трейдером/електропостачальником/виробником, що здійснює імпорт та/або експорт електричної енергії в обсягах експорту /імпорту електричної енергії;~~**  **Обгрунтування:**  Постановою Великої Палати Верховного Суду від 03.08.2022 року прийнято остаточне рішення щодо неможливості встановлення плати що є еквівалентної до мита при здійсненні експортно-імпортних операцій. | **Загальна позиція**  **Не враховано. Недостатньо обгрунтована позиція**  Обгрунтування у примітці до п. 5.1.  ІТС механізм не врегульовує питання надання/оплати послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 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 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 ХІ 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. |
| **6.5.Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється відповідно до цього Кодексу за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.**  **Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.**  **У разі зміни тарифу ОСП повідомляє Користувачів про таку зміну шляхом її оприлюднення на офіційному вебсайті.**  **6.6 Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається**  **1) у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму:**  **для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії, обсяг експорту та/або імпорту електричної енергії;**  **для операторів систем розподілу – як обсяг розподіленої електричної енергії, обсяг купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами оператора системи розподілу та обсяг електричної енергії для господарчих потреб ОСР;**  **для ОМСР, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСР (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР, власне споживання ОМСР та сумарний обсяг спожитої електричної енергії користувачами МСР);**  **для споживачів, оператором системи яких є ОСП, - як обсяг спожитої електричної енергії;**  **для електропостачальників та трейдерів - як обсяг експорту та/або імпорту електричної енергії.**  **2) у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму:**  **для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії;**  **для операторів систем розподілу – як обсяг розподіленої електричної енергії, обсяг купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами оператора системи розподілу та обсяг електричної енергії для господарчих потреб ОСР;**  **для ОМСР, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСР (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР, власне споживання ОМСР та сумарний обсяг спожитої електричної енергії користувачами МСР);**  **для споживачів, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг спожитої електричної енергії;**  **Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані обліку Адміністратора комерційного обліку.**  **Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.**. | **Лист ГС «ПЕАУ» від 05.08.2022 № 04-41/2**  6.5.Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється відповідно до цього Кодексу за **тарифами, які встановлюються** Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.  **Тарифи** на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.  У разі зміни **тарифів** ОСП повідомляє Користувачів про таку зміну шляхом її оприлюднення на офіційному вебсайті.  **Обгрунтування:**  **Принципове зауваження.**  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.  Оскільки в Україні вартість допоміжних послуг включається до тарифів на диспетчерське управління, відповідно, ці тарифи мають бути різними для виробників та інших користувачів системи.  **Пропозиції Секретаріату Енергетичного Співтовариства, надані в робочому порядку**  **…**  Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором **та за [xx] днів до набрання ним чинності .**  У разі зміни тарифу ОСП повідомляє Користувачів про таку зміну шляхом її оприлюднення **на офіційному вебсайті за [xx] днів до набрання ним чинності.**  **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  6.5. Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється відповідно до цього Кодексу за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої **(-ого)** ним методики **(порядку).**  **…**  **Обгрунтування:**  Постановою НКРЕКП від 22.04.2019 №586 затверджено Порядок формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.  **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/336301)**  1)у період до приєднання ~~оператора системи передачі України~~ **ОСП** до ІТС механізму:  **Обгрунтування:**  Уточнення згідно запропонованої редакції розділу VII, глави 3, пункту 3.8.  **Лист ГС «ПЕАУ» від 05.08.2022 № 04-41/2**  для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії, ~~обсяг експорту та/або імпорту електричної енергії;~~  …  вилучити.  **Обгрунтування :**  Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління не мають сплачуватись при експорті/імпорті електричної енергії, як після, так і до впровадження ITC-механізму. Їх сплата за змістом є обмеженням міждержавної торгівлі електроенергією, протирічить енергетичному законодавству ЄС та зобов’язанням України  **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  2) у період після приєднання ~~оператора системи передачі України~~ **ОСП** до ІТС механізму:  **Обгрунтування:**  Уточнення згідно запропонованої редакції розділу VII, глави 3, пункту 3.8.  **Лист ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» від 09.08.2022 № 187**  **6.6 Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається**  **для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії;**  **для операторів систем розподілу – як обсяг розподіленої електричної енергії, обсяг купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами оператора системи розподілу та обсяг електричної енергії для господарчих потреб ОСР;**  **для ОМСР, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСР (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР, власне споживання ОМСР та сумарний обсяг спожитої електричної енергії користувачами МСР);**  **для споживачів, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг спожитої електричної енергії;**  **Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані обліку Адміністратора комерційного обліку.**  **Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.** | **Не враховано.**  **Недостатньо обгрунтована позиція**  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).  **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 межам діапазону, визначеного Регламентом.  **Враховано частково. Пропонується наступна редакція абзаців :**  «Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після йоговстановлення Регулятором**, але не пізніше дня, що передує даті набуття ним чинності.**  У разі зміни тарифу ОСП повідомляє Користувачів про таку зміну шляхом її оприлюднення на офіційному вебсайті **не пізніше дня, що передує даті набуття чинності.»**  **Враховано**  **Враховано**  **Не враховано.**  **Недостатньо обгрунтована позиція**  ІТС механізм не врегульовує питаннянадання/оплати послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 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 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 ХІ 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.  **Враховано**  **Не враховано.**  **Недостатньо обгрунтована позиція**  ІТС механізм не врегульовує питання надання/оплати послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 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 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 ХІ 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.  **Пропонується абзац викласти у наступній редакці: «З цією метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку та/або графіки імпорту та експорту електричної енергії на кожному міждержавному перетині з країнами периметру.»** |
| **7. Особливості надання послуг з передачі електричної енергії** **у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму** | **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  7. Особливості надання послуг з передачі електричної енергії у період після приєднання ~~оператора системи передачі України~~ **ОСП** до ІТС механізму  **Обгрунтування:**  Уточнення згідно запропонованої редакції розділу VII, глави 3, пункту 3.8 | **Враховано** |
| 7.1. ОСП укладає Договір ІТС для участі в ІТС механізмі відповідно до процедур ENТSO-E.  ОСП повідомляє Регулятора про намір укласти Договір ІТС не пізніше ніж за чотири місяці до прогнозованої дати набуття чинності Договором ІТС для ОСП.  Договір ІТС набуває чинності для ОСП не раніше 01 січня року, наступного за роком, у якому ОСП підписано Договір ІТС.  ОСП інформує Регулятора про підписання Договору ІТС упродовж 3 робочих днів з дати його підписання з наданням копії договору (з додатками).  ОСП інформує на офіційному вебсайті про дату підписання Договору ІТС та дату фактичного приєднання до ІТС механізму протягом 3 робочих днів з моменту підписання Договору ІТС.  ОСП інформує про стан впровадження Договору ІТС на офіційному вебсайті. | **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  ОСП повідомляє Регулятора про намір укласти Договір ІТС не пізніше ніж за ~~чотири~~ **три** місяці до прогнозованої дати набуття чинності Договором ІТС для ОСП.  **Обгрунтування:**  Редакційна правка  Пропозиція зазначити три місяці, оскільки за умови укладання Договору ІТС в цьому році, зважаючи на процедуру прийняття рішень Регулятором та враховуючи термін набуття чинності Договором ІТС, ОСП не встигне повідомити Регулятора про намір укласти цей Договір.  **Пропозиції Секретаріату Енергетичного Співтовариства, надані в робочому порядку**  Це має бути частиною угоди ITC між Укренерго та ENTSO-E // сторонами угоди ITC  ОСП інформує Регулятора про підписання Договору ІТС упродовж 3 робочих днів з дати його підписання з наданням копії договору (з додатками) **відповідно до вимог договору про нерозголошення.**  …  ОСП інформує про стан впровадження Договору ІТС на офіційному вебсайті  **за [xx] днів до набрання ним чинності.** | **Враховано**  **Пропонується абзац викласти у наступній редакції:**  «Договір ІТС набуває чинності для ОСП не раніше 01 січня року, наступного за роком, в якому ОСП підписано Договір ІТС або через 3 (три) місяці після його підписання – залежно від того, яка дата настане раніше.»  **Не враховано. Недостатньо обгрунтована позиція**  Регулятор має право отримувати всю необхідну інформацію.  **Не враховано . Недостатньо обгрунтована позиція**  Загальна норма про постійне інформування |
| 7.2. ОСП у строки та у порядку, визначені Договором ІТС, здійснює внески до фонду ІТС у розмірі, розрахованому ENТSO-E виходячи із значення чистого перетікання електричної енергії. |  |  |
| 7.3. Учасники ринку, що здійснюють експорт/імпорт електричної енергії до/з країн ІТС, плату за послуги з передачі електричної енергії не здійснюють.  Послуги з передачі електричної енергії при здійсненні експорту /імпорту електричної енергії до/з країн ІТС оплачуються в рамках ІТС механізму шляхом компенсації понесених ОСП витрат відповідно до умов Договору ІТС з фонду ІТС, який передбачає покриття:  вартості технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі сторін ІТС механізму внаслідок прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії відповідними системами передачі;  витрат на утримання системи передачі сторін ІТС механізму для забезпечення прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії відповідними системами передачі | **Лист ГС «ПЕАУ» від 05.08.2022 № 04-41/2**  7.3. Учасники ринку, що здійснюють експорт/імпорт електричної енергії до/з країн ІТС, плату за послуги з передачі **цих обсягів** електричної енергії не здійснюють.  **Обгрунтування:**  **Редакційне уточнення.**  Плата за передачу не здійснюється лише за обсяги експорту/імпорту до/з країн ITC.  **Лист ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» від 09.08.2022 № 187**  Вилучити пункт 7.3.  **Обгрунтування:**  Зазначені пункти не створюють нових норм, а є констатацію фактів. | **Враховано**  **Не враховано. Недостатньо обгрунтована позиція** Пункт забезпечує імплементацію Регламенту 838/2010. |
| **7.4. Учасники ринку, що здійснюють експорт/імпорт електричної енергії до/з країн периметру, оплачують послуги з передачі електричної енергії за ставкою плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру.** | **Лист ГС «ПЕАУ» від 05.08.2022 № 04-41/2**  7.4. Учасники ринку, що здійснюють експорт/імпорт електричної енергії до/з країн периметру, оплачують послуги з передачі **цих обсягів** електричної енергії за ставкою плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру.  **Обгрунтування:**  **Редакційне уточнення.**  Плата за передачу за спеціальною ставкою здійснюється лише за обсяги експорту/імпорту до/з країн ITC періметру.  **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  7.4. Учасники ринку, що здійснюють експорт/імпорт електричної енергії до/з країн периметру, оплачують послуги з передачі електричної енергії за ставкою плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру.  **Ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру передбачає покриття витрат ОСП на виконання функцій з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до/з країн периметру.**  **Обгрунтування:**  Пропонується визначити складову витрат на виконання функцій з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління пропорційно обсягам експорту/імпорту до/з країн периметру як складову витрат за ставкою плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру.  **Лист ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» від 09.08.2022 № 187**  7.4. Учасники ринку, що здійснюють експорт/імпорт електричної енергії до/з країн периметру, оплачують послуги з передачі електричної енергії за ставкою плати **за доступ до системи** передачі електричної енергії до/з країн периметру  **Обґрунтування наведене вище.** | **Враховано**  **Не враховано. Недостатньо обгрунтована позиція**  Рerimeter fee є ставкою по Договору ІТС і не покриває витрати на виконання функцій диспетчеризації**.**  **Не враховано. Недостатньо обгрунтована позиція**  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 |
| **7.5. ОСП оприлюднює на офіційному вебсайті актуальний перелік країн периметру та актуальний рівень ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру в євро/МВт\*год.**  **ОСП оприлюднює на офіційному вебсайті ставку плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру у грн/МВт\*год не пізніше 03 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом. Конвертація величини ставки здійснюється щомісяця за середньомісячним курсом гривні до євро, установленим Національним банком України, за розрахунковий період надання послуги.** | **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  7.5. ОСП оприлюднює на офіційному вебсайті актуальний перелік країн периметру та актуальний рівень ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру в євро/МВт\*год.  ОСП оприлюднює на офіційному вебсайті ставку плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру у грн/МВт\*год не пізніше 03 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом. Конвертація величини ставки здійснюється щомісяця за середньомісячним курсом гривні до євро, установленим Національним банком України, за розрахунковий період надання послуги **помножений на коефіцієнт 1.03.**  **Обґрунтування**  Для компенсації витрат на конвертацію  **Лист ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» від 09.08.2022 № 187**  7.5. ОСП оприлюднює на офіційному вебсайті актуальний перелік країн периметру та актуальний рівень ставки плати **за доступ до системи передачі** електричної енергії до/з країн периметру в євро/МВт\*год.  ОСП оприлюднює на офіційному вебсайті ставку плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру у грн/МВт\*год не пізніше 03 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом. **Конвертація величини ставки здійснюється щомісяця за курсом гривні до євро, установленим Національним банком України, на дату здійснення платежу.**  **Обґрунтування**  Конвертація валюти повинна відбуватися на дату здійснення платежу задля уникнення додаткових витрат або доходів ОСП. | **Потребує обговорення**  **Не враховано. Недостатньо обгрунтована позиція** 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  **Потребує обговорення** |
| 7.6. Регулятор здійснює моніторинг технічного співробітництва оператора системи передачі України з ENTSO-E та запровадження механізмів компенсації між операторами систем передачі в рамках такого співробітництва. .  ОСП щорічно готує звіт про участь в ІТС механізмі та надає його Регулятору у строк до 01 вересня року, наступного за звітним. У звіті зазначається інформація та дані щодо:  **Абзац відсутній**  щомісячних обсягів перетікання електричної енергії з/до ОЕС України до/з країн ІТС та окремо до/з країн периметру;  щомісячних обсягів чистого імпорту та чистого експорту;  щомісячного обсягу прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії системою передачі, у тому числі окремо із урахуванням зменшення через розподілення пропускної спроможності, у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії»;  фактичної ціни технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від міждержавних перетоків електроенергії;  обсягів витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від міждержавних перетоків електроенергії;  Абзац відсутній  суми щомісячних внесків (компенсацій), сплачених (отриманих) ОСП у рамках участі в ІТС механізмі в євро та у гривневому еквіваленті за курсом гривні до євро, установленим Національним банком України (на дату їх сплати(отримання));  даних попередніх та фактичних розрахунків за Договором ІТС;  дат отримання рахунків про сплату внесків за Договором ІТС та дат фактичного платежу;  доходів, отриманих ОСП від надання послуг з передачі електричної енергії до/з країн периметру (сумарно та з розбивкою на доходи, отримані від імпортерів та експортерів електричної енергії);  відповідності фактичних та прогнозних показників участі в ІТС механізмі. | **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  7.6. Регулятор здійснює моніторинг технічного співробітництва ~~оператора системи передачі України~~ **ОСП** з ENTSO-E та запровадження механізмів компенсації між операторами систем передачі в рамках такого співробітництва.  **Обгрунтування:**  Уточнення згідно запропонованої редакції розділу VII, глави 3, пункту 3.8  **річного вертикального навантаження;**  **Обгрунтування:**  Приведення інформації зазначеної у звіті до розрахункової моделі, яка використовується ENTSO-E при формуванні показників ІТС механізму  щомісячних обсягів~~перетікання електричної енергії з/до ОЕС України до/з країн ІТС та окремо до/з країн периметру~~ **фізичних перетоків (переміщеної) електричної енергії по кожній міждержавній лінії електропередачі, зазначеній у Договорі ІТС, у тому числі з країнами периметру, які обліковуються засобами комерційного обліку електричної енергії;**  ~~щомісячних обсягів чистого імпорту та чистого експорту~~;  **Обгрунтування:**  В проекті постанови відсутні визначення «чистий імпорт» та «чистий експорт», наявний лише термін «чисте перетікання (netflow) електричної енергії».  **інформації стосовно міждержавних перетинів (відповідно до переліку ліній електропередачі Договору ІТС), де пропускна спроможність, розподілена у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії»;**  ~~фактичної~~ ціни технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, **що виникли у системі передачі внаслідок прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, що визначається на рівні середньозваженої ціни, яка склалася на ринку “на добу наперед” за 10 місяців поточного календарного року**;  **щомісячних** обсягів витрат електричної енергіїна її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі **внаслідок прийняття (передачі)** ~~від~~ міждержавних **(транскордонних)** перетоків **електричної енергії**;  **погодинних графіків експорту/імпорту електричної енергії по кожному міждержавному перетину з країнами периметру;** | **Враховано**  **Враховано**  **Пропонується абзац викласти у наступній редакції:**  **«щомісячних обсягів перетікання електричної енергії з/до ОЕС України до/з країн ІТС та окремо до/з країн периметру по кожній міждержавній лінії електропередачі;»**  **Пропонується викласти абзац у наступній редакції:**  **«щомісячних обсягів чистого імпорту та чистого експорту відповідно до Договору ІТС;»**  **Пропонується абзац викласти у наступній редакції**  «щомісячного обсягу прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії системою передачі, у тому числі окремо із урахуванням зменшення **таких перетоків** через розподілення пропускної спроможності, у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії»;»  **Не враховано. Недостатньо обгрунтована позиція**  **Пропонується викласти абзац у наступній редакції:**  **«Помісячної** фактичної ціни технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від міждержавних перетоків електроенергії;»  **Пропонується викласти абзац у наступній редакції:**  **«помісячних обсягів витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі внаслідок прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії;»**  **Не враховано. Недостатньо обгрунтована позиція.**  Погодинні графіки за рік вважаємо надмірною інформацією |
| 7.7. У випадку наміру виходу ОСП з Договору ІТС він подає відповідне обґрунтування Регулятору із аналізом впливу на користувачів системи передачі та на функціонування ринку електричної енергії. Вихід ОСП з Договору ІТС здійснюється після погодження з Регулятором. | **Пропозиції Секретаріату Енергетичного Співтовариства, надані в робочому порядку Коментар:**  **Процедура має відповідати угоді ІТС** | Вихід ОСП з Договору ІТС в будь-якому випадку регулюється, зокрема, умовами самого договору**.** |
| Додаток 6  до Кодексу системи передачі  Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії | | |
| 3. Ціна та вартість договору | | |
| 3.1. Планова та/або фактична вартість Послуги визначається на підставі діючого на момент надання Послуги тарифу на послуги з передачі електричної енергії **або ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру** та планового та/або фактичного обсягу Послуги в розрахунковому періоді. На вартість Послуги нараховується податок на додану вартість відповідно до законодавства України. Тариф на послуги з передачі електричної енергії встановлюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Регулятором), та оприлюднюється ОСП на ~~своєму~~ офіційному вебсайті ~~в мережі Інтернет~~.  **Ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті в євро/МВт\*год. Крім цього ОСП щомісяця оприлюднює на офіційному вебсайті ставку плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру у грн/МВт\*год не пізніше 03 числа місяця наступного, за розрахунковим періодом. Конвертація величини ставки здійснюється щомісяця за середньомісячним курсом гривні до євро, установленим Національним банком України, за розрахунковий період надання послуги,**    **До моменту підтвердження ENTSO-E нового рівня ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру на відповідний період ОСП має право застосовувати рівень ставки, розрахованої на попередній період. Сторони здійснять фінансове врегулювання розрахунків не пізніше ніж через один місяць після підтвердження ENTSO-E нової ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру. ОСП зобов'язаний повідомити Користувача у спосіб, визначеним Договором про новий рівень ставки та спосіб донарахування різниці, протягом 14 календарних днів після її підтвердження ENTSO-E. Користувач зобов'язаний протягом 3 робочих днів у спосіб, визначений цим Договором підтвердити ОСП отримання цієї інформації.** | **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  Ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті в євро/МВт\*год. Крім цього ОСП щомісяця оприлюднює на офіційному вебсайті ставку плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру у грн/МВт\*год не пізніше 03 числа місяця наступного, за розрахунковим періодом. Конвертація величини ставки здійснюється щомісяця за середньомісячним курсом гривні до євро, установленим Національним банком України, за розрахунковий період надання послуги, **помножений на коефіцієнт 1.03.**  **Обгрунтування:**  Для компенсації витрат на конвертацію  **Лист ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» від 09.08.2022 № 187**  3.1. Планова та/або фактична вартість Послуги визначається на підставі діючого на момент надання Послуги тарифу на послуги з передачі електричної енергії **~~або ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру~~** та планового та/або фактичного обсягу Послуги в розрахунковому періоді. На вартість Послуги нараховується податок на додану вартість відповідно до законодавства України. Тариф на послуги з передачі електричної енергії встановлюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Регулятором), та оприлюднюється ОСП на ~~своєму~~ офіційному вебсайті ~~в мережі Інтернет~~.  **~~Ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті в євро/МВт\*год. Крім цього ОСП щомісяця оприлюднює на офіційному вебсайті ставку плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру у грн/МВт\*год не пізніше 03 числа місяця наступного, за розрахунковим періодом. Конвертація величини ставки здійснюється щомісяця за середньомісячним курсом гривні до євро, установленим Національним банком України, за розрахунковий період надання послуг~~**  **~~До моменту підтвердження ENTSO-E нового рівня ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру на відповідний період ОСП має право застосовувати рівень ставки, розрахованої на попередній період. Сторони здійснять фінансове врегулювання розрахунків не пізніше ніж через один місяць після підтвердження ENTSO-E нової ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру. ОСП зобов'язаний повідомити Користувача у спосіб, визначеним Договором про новий рівень ставки та спосіб донарахування різниці, протягом 14 календарних днів після її підтвердження ENTSO-E. Користувач зобов'язаний протягом 3 робочих днів у спосіб, визначений цим Договором підтвердити ОСП отримання цієї інформації.~~**  **Обгрунтування**  У відповідності 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, необхідно розроблення окремого договору для врегулювання таких відносин.  **Пропозиції Секретаріату Енергетичного Співтовариства, надані в робочому порядку**  До моменту підтвердження ENTSO-E нового рівня ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру на відповідний період ОСП має право застосовувати рівень ставки, **що була розрахована для та застосовувалася** у попередньому періоді. Сторони здійснять фінансове врегулювання розрахунків не пізніше, ніж через один місяць після підтвердження ENTSO-E нової ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру. ОСП зобов'язаний повідомити Користувача у спосіб, визначений цим Договором, про новий рівень ставки та спосіб донарахування різниці протягом 14 календарних днів після її підтвердження ENTSO-E. Користувач зобов'язаний протягом 3 робочих днів у спосіб, визначений цим Договором, підтвердити ОСП отримання цієї інформації. | **Потребує обговорення.**  **Не враховано. Недостатньо обгрунтована позиція.**  Не стосується ІТС механізму.  Щодо perimeter fee – 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  **Враховано** |
| **3.2. При розрахунку вартості наданої послуги застосовується:**  **для Користувачів – підприємств «зеленої» електрометалургії, а також електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії підприємству «зеленої» електрометалургії – тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії (у випадку підтвердження цим підприємством відповідного статусу та встановлення для ОСП відповідного тарифу згідно з чинним законодавством);**  **для Користувачів, що здійснюють експорт/імпорт електричної енергії до/з країн периметру у період після приєднання ОСП до ІТС механізму – ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру;**  **для інших Користувачів – тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії).** | **Лист ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» від 09.08.2022 № 187**  3.2. При розрахунку вартості наданої послуги застосовується:  для Користувачів – підприємств «зеленої» електрометалургії, а також електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії підприємству «зеленої» електрометалургії – тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії (у випадку підтвердження цим підприємством відповідного статусу та встановлення для ОСП відповідного тарифу згідно з чинним законодавством);  **~~для Користувачів, що здійснюють експорт/імпорт електричної енергії до/з країн периметру у період після приєднання ОСП до ІТС механізму – ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру;~~**  **~~для інших Користувачів – тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії).~~**  **Обгрунтування:**  У відповідності до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року, окільки (perimeter fee) це не послуга, а плата за доступ до системи передачі електричної енергії, необхідно розроблення окремого договору для врегулювання таких відносин. | **Не враховано. Недостатньо обгрунтована позиція** з 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.  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 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 ХІ 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. |
| 4. Обсяги | | |
| 4.1. Для розрахунків за цим Договором використовується плановий і фактичний обсяги Послуги:  1) плановий обсяг Послуги визначається на основі наданих Користувачем повідомлень щодо планового обсягу передачі електроенергії на розрахунковий місяць. **У період після приєднання ОСП України до ІТС механізму плановий обсяг послуги формується Користувачем без урахування даних щодо обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії.** У разі ненадання або несвоєчасного надання Користувачем повідомлень плановим обсягом Послуги визначається фактичний обсяг наданої Послуги у попередньому розрахунковому періоді;  2) фактичний обсяг Послуги в розрахунковому періоді визначається відповідно до розділу ХІ Кодексу системи передачі. **У період після приєднання ОСП України до ІТС механізму фактичний обсяг послуги формується з урахуванням обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії до/з країн периметру.** | **Лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 01/33630**  4.1. Для розрахунків за цим Договором використовується плановий і фактичний обсяги Послуги:  1) плановий обсяг Послуги визначається на основі наданих Користувачем повідомлень щодо планового обсягу передачі електроенергії на розрахунковий місяць. У період після приєднання ОСП **~~України~~** до ІТС механізму плановий обсяг послуги формується Користувачем без урахування даних щодо обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії. У разі ненадання або несвоєчасного надання Користувачем повідомлень плановим обсягом Послуги визначається фактичний обсяг наданої Послуги у попередньому розрахунковому періоді;  2) фактичний обсяг Послуги в розрахунковому періоді визначається відповідно до розділу ХІ Кодексу системи передачі. У період після приєднання ОСП ~~України~~ до ІТС механізму фактичний обсяг послуги формується з урахуванням обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії до/з країн периметру.  **Обгрунтування:**  Уточнення згідно запропонованої редакції розділу VII, глави 3, пункту 3.8.  **Лист ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» від 09.08.2022 № 187**  **4.1. Для розрахунків за цим Договором використовується плановий і фактичний обсяги Послуги:**  **1) плановий обсяг Послуги визначається на основі наданих Користувачем повідомлень щодо планового обсягу передачі електроенергії на розрахунковий місяць. У разі ненадання або несвоєчасного надання Користувачем повідомлень плановим обсягом Послуги визначається фактичний обсяг наданої Послуги у попередньому розрахунковому періоді;**  **2) фактичний обсяг Послуги в розрахунковому місяці визначається відповідно до розділу ХІ Кодексу системи передачі.**  **Обгрунтування:**  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. | **Враховано**  **Не враховано. Недостатньо обгрунтована позиція**  ІТС механізм не врегульовує питання надання/оплати послуг 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 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 ХІ 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. |