**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»** *(зміни до постанов НКРЕКП від 22.04.2019 № 585 та від 22.04.2019* *№ 586 щодо запровадження ІТС механізму)*

|  |  |
| --- | --- |
| **Чинна редакція** | **Пропозиції щодо змін/доповнень** |
| **Постанова НКРЕКП від 22.04.2019 № 585 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії»** | |
| *1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:*  ……….  **відсутній**  …….  тариф на послуги з передачі електричної енергії (далі - тариф) - розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі (споживання), експорту електричної енергії електричними мережами визначеної якості, що забезпечує відшкодування ліцензіату обґрунтованих витрат на здійснення діяльності, а також отримання прибутку;  ….  уточнення тарифу - встановлення для ліцензіата тарифу на послуги з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду, крім першого, на підставі розрахованого необхідного доходу з урахуванням уточнених прогнозованих значень індексу споживчих цін, індексу цін виробників промислової продукції, індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати, інвестиційної програми на цей рік тощо.  Інші терміни в цьому Порядку вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії», «Про ціни і ціноутворення», «Про ринок електричної енергії», Галузевих методичних рекомендаціях з формування собівартості виробництва, передачі та постачання електричної і теплової енергії, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 20 вересня 2001 року № 447, Положенні (стандарті) бухгалтерського обліку 16 «Витрати», затвердженому наказом Міністерства фінансів України від 31 грудня 1999 року № 318, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 19 січня 2000 року за № 27/4248 (далі - П(С)БО 16 «Витрати»). | *1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:*  ……….  **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;**  **……**  **тариф на послуги з передачі електричної енергії (далі - тариф) - розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі електричної енергії електричними мережами визначеної якості, визначених згідно з цим Порядком,** **що забезпечує відшкодування ліцензіату обґрунтованих витрат на здійснення діяльності, а також отримання прибутку;**  …  уточнення тарифу - встановлення для ліцензіата тарифу на послуги з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду, крім першого, на підставі розрахованого необхідного доходу з урахуванням уточнених прогнозованих значень індексу споживчих цін, індексу цін виробників промислової продукції, індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати, інвестиційної програми на цей рік тощо  Інші терміни в цьому Порядку вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії», «Про ціни і ціноутворення», «Про ринок електричної енергії», **Кодексі системи передачі, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі),** Галузевих методичних рекомендаціях з формування собівартості виробництва, передачі та постачання електричної і теплової енергії, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 20 вересня 2001 року № 447, Положенні (стандарті) бухгалтерського обліку 16 «Витрати», затвердженому наказом Міністерства фінансів України від 31 грудня 1999 року № 318, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 19 січня 2000 року за № 27/4248 (далі - П(С)БО 16 «Витрати»). |
| 1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.  **відсутні абзаци** | 1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.  **Обсяг передачі електричної енергії:**  **у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму визначається як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії;**  **у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму визначається як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.** |
| *2.1. Для встановлення тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку, і такі документи у друкованій та електронній формах:*  1) пояснювальну записку щодо необхідності встановлення тарифу, що включає обґрунтування прогнозних витрат ліцензіата за їх складовими;  2) загальну характеристику ліцензіата в динаміці за останні 5 років за формою, наведеною в додатку 2 до цього Порядку;  3) розрахунок прогнозованого необхідного доходу ліцензіата від здійснення діяльності з передачі електричної енергії на регуляторний період (за формою, наведеною в додатку 3 до цього Порядку), у тому числі розрахунок операційних контрольованих витрат з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду (за формою, наведеною в додатку 4 до цього Порядку), розрахунок фонду оплати праці ліцензіата з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 5 до цього Порядку), розрахунок операційних неконтрольованих витрат з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду (за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку), розрахунок прибутку на регуляторну базу активів, що використовується при здійсненні діяльності з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 7 до цього Порядку), розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення діяльності з передачі електричної енергії), які утворені після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 8 до цього Порядку), розрахунок річної амортизації на активи (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), які були утворені на момент переходу до стимулюючого регулювання (за формою, наведеною в додатку 9 до цього Порядку), розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), що були отримані ліцензіатом на безоплатній основі після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 10 до цього Порядку), та розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), що були створені за рахунок отримання плати від приєднання електроустановок до електричних мереж після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 11 до цього Порядку), із додаванням до додатків 8, 10, 11 деталізованого реєстру активів по кожній групі в електронному вигляді;  4) баланс електричної енергії на прогнозний рік (за формою, наведеною в додатку 12 до цього Порядку);  5) джерела фінансування інвестиційної програми на регуляторний період (за формою, наведеною в додатку 13 до цього Порядку), визначені з урахуванням Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумулюючих електростанціях, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2015 року № 1972, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 14 липня 2015 року за № 840/27285 (далі - Порядок формування інвестиційних програм);  6) розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 14 до цього Порядк  7) динаміку технологічних витрат та обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії за останні 5 років (за формою, наведеною в додатку 15 до цього Порядку);  **відсутній**  8) копію протоколу проведення відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення;  9) у разі коригування тарифу - розрахунок коригування необхідного доходу з передачі електричної енергії у зв’язку зі зміною обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 16 до цього Порядку);  10) інші обґрунтовуючі матеріали. | *2.1. Для встановлення тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку, і такі документи у друкованій та електронній формах:*  1) пояснювальну записку щодо необхідності встановлення тарифу, що включає обґрунтування прогнозних витрат ліцензіата за їх складовими;  2) загальну характеристику ліцензіата в динаміці за останні 5 років за формою, наведеною в додатку 2 до цього Порядку;  3) розрахунок прогнозованого необхідного доходу ліцензіата від здійснення діяльності з передачі електричної енергії на регуляторний період (за формою, наведеною в додатку 3 до цього Порядку), у тому числі розрахунок операційних контрольованих витрат з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду (за формою, наведеною в додатку 4 до цього Порядку), розрахунок фонду оплати праці ліцензіата з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 5 до цього Порядку), розрахунок операційних неконтрольованих витрат з передачі електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду (за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку), розрахунок прибутку на регуляторну базу активів, що використовується при здійсненні діяльності з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 7 до цього Порядку), розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення діяльності з передачі електричної енергії), які утворені після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 8 до цього Порядку), розрахунок річної амортизації на активи (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), які були утворені на момент переходу до стимулюючого регулювання (за формою, наведеною в додатку 9 до цього Порядку), розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), що були отримані ліцензіатом на безоплатній основі після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 10 до цього Порядку), та розрахунок амортизації активів (що використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії), що були створені за рахунок отримання плати від приєднання електроустановок до електричних мереж після переходу на стимулююче регулювання (за формою, наведеною в додатку 11 до цього Порядку), із додаванням до додатків 8, 10, 11 деталізованого реєстру активів по кожній групі в електронному вигляді, **розрахунок прогнозованих витрат (доходів) за Договором ІТС;**  4) баланс електричної енергії на прогнозний рік (за формою, наведеною в додатку 12 до цього Порядку);  5) джерела фінансування інвестиційної програми на регуляторний період (за формою, наведеною в додатку 13 до цього Порядку), визначені з урахуванням Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумулюючих електростанціях, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2015 року № 1972, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 14 липня 2015 року за № 840/27285 (далі - Порядок формування інвестиційних програм);  6) розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 14 до цього Порядку);  7) динаміку технологічних витрат та обсягів передачі ~~(споживання)~~**~~, експорту~~** електричної енергії за останні 5 років (за формою, наведеною в додатку 15 до цього Порядку);  **8) динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі, для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС.**  **Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E шляхом обчислення різниці між обсягом фактичних технологічних витрат в системі передачі протягом відповідного періоду та розрахунковим обсягом витрат в системі передачі за відповідний період у випадку, якщо б прийняття (переміщення) електричної енергії не здійснювалось;**  **Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі, та обирається як менша з величин обсягу імпорту електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії на міждержавних перетинах системи передачі відповідно до даних комерційного обліку.**  **Для визначення обсягу прийняття (переміщення)  електричної енергії обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, з ОЕС України мають бути зменшені пропорційно частці пропускної спроможності, розподіленої у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії».**  **9)** копію протоколу проведення відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення;  **10)** у разі коригування тарифу - розрахунок коригування необхідного доходу з передачі електричної енергії у зв’язку зі зміною обсягів передачі ~~(споживання)~~**~~, експорту~~** електричної енергії (за формою, наведеною в додатку 16 до цього Порядку);  **11)** інші обґрунтовуючі матеріали. |
| *2.4. Для коригування тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку) та додатково:*  1) розрахунок уточненого необхідного доходу для здійснення діяльності з передачі електричної енергії за базовий рік, у тому числі розрахунок фактичної суми амортизації за формою, наведеною в додатку 3 до цього Порядку (у друкованій та електронній формах);  2) розрахунок коригування необхідного доходу з передачі електричної енергії у зв'язку зі зміною обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії за базовий рік за формою, наведеною в додатку 16 до цього Порядку (у друкованій та електронній формах);  3) довідку, завірену належним чином, щодо зміни користувачів системи передачі;  4) довідку, завірену належним чином, щодо зміни кількості умовних одиниць обладнання ліцензіата за базовий рік. | *2.4. Для коригування тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку) та додатково:*  1) розрахунок уточненого необхідного доходу для здійснення діяльності з передачі електричної енергії за базовий рік, у тому числі розрахунок фактичної суми амортизації за формою, наведеною в додатку 3 до цього Порядку (у друкованій та електронній формах);  2) розрахунок коригування необхідного доходу з передачі електричної енергії у зв'язку зі зміною обсягів передачі ~~(споживання),~~ **~~експорту~~** електричної енергії за базовий рік за формою, наведеною в додатку 16 до цього Порядку (у друкованій та електронній формах);  3) довідку, завірену належним чином, щодо зміни користувачів системи передачі;  4) довідку, завірену належним чином, щодо зміни кількості умовних одиниць обладнання ліцензіата за базовий рік; |
| 3.9. НКРЕКП приймає рішення щодо коригування тарифу не пізніше 01 червня року, в якому буде здійснюватися коригування тарифів. | 3.9. НКРЕКП приймає рішення щодо коригування тарифу не пізніше 01 червня року, в якому буде здійснюватися коригування тарифів. |
| *4.2. НКРЕКП може ініціювати, у тому числі на підставі річної звітності та/або за зверненням ліцензіата, встановлення тарифу як засіб державного регулювання у сфері енергетики:*  1) у разі невиконання інвестиційної програми, надання ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу;  2) у разі зміни сумарних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючого тарифу більше ніж на 5 %;  3) у разі наявності дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у році t-1, що підтверджується розширеним звітом ліцензіата та за результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов;  4) у разі ненадання ліцензіатом звітності до НКРЕКП у терміни, встановлені нормативними актами НКРЕКП. | *4.2. НКРЕКП може ініціювати, у тому числі на підставі річної звітності та/або за зверненням ліцензіата, встановлення тарифу як засіб державного регулювання у сфері енергетики:*  1) у разі невиконання інвестиційної програми, надання ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу;  2) у разі зміни сумарних обсягів передачі ~~(споживання),~~ **~~експорту~~** електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючого тарифу більше ніж на 5 %;  3) у разі наявності дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у році t-1, що підтверджується розширеним звітом ліцензіата та за результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов;  4) у разі ненадання ліцензіатом звітності до НКРЕКП у терміни, встановлені нормативними актами НКРЕКП; |
| *5.1. Розрахунок прогнозованого необхідного доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії здійснюється щороку до початку кожного року регуляторного періоду на поточний та всі наступні роки цього регуляторного періоду з урахуванням:*  1) встановлених НКРЕКП параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, які є незмінними протягом цього регуляторного періоду:  регуляторної норми доходу для регуляторної бази активів, яка визначена на дату переходу до стимулюючого регулювання;  регуляторної норми доходу для регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання;  показника ефективності для контрольованих операційних витрат;  коефіцієнта поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання;  параметра коригування необхідного доходу за недотримання цільових показників якості послуг;  2) прогнозованих значень параметрів розрахунку необхідного доходу відповідно до прогнозу соціально-економічного розвитку України, основних макропоказників економічного і соціального розвитку України та основних напрямів бюджетної політики:  індексу споживчих цін;  індексу цін виробників промислової продукції;  індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати.  У разі відсутності зазначених прогнозованих значень на дату встановлення тарифу до розрахунку беруться його фактичні значення за ІІ півріччя попереднього до базового року та І півріччя базового року. | *5.1. Розрахунок прогнозованого необхідного доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії здійснюється щороку до початку кожного року регуляторного періоду на поточний та всі наступні роки цього регуляторного періоду з урахуванням:*  1) встановлених НКРЕКП параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, які є незмінними протягом цього регуляторного періоду:  регуляторної норми доходу для регуляторної бази активів, яка визначена на дату переходу до стимулюючого регулювання;  регуляторної норми доходу для регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання;  показника ефективності для контрольованих операційних витрат;  коефіцієнта поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання;  параметра коригування необхідного доходу за недотримання цільових показників якості послуг;  2) прогнозованих значень параметрів розрахунку необхідного доходу відповідно до прогнозу соціально-економічного розвитку України, основних макропоказників економічного і соціального розвитку України та основних напрямів бюджетної політики:  індексу споживчих цін;  індексу цін виробників промислової продукції;  індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати.  У разі відсутності зазначених прогнозованих значень на дату встановлення тарифу до розрахунку беруться його фактичні значення за ІІ півріччя попереднього до базового року та І півріччя базового року. |
| *5.2. Щороку за фактичними даними базового року регуляторного періоду проводиться коригування необхідного доходу, яке враховує:*  фактичні обсяги виконання інвестиційної програми;  фактичні значення параметрів розрахунку необхідного доходу;  відповідність фактичної якості послуг ліцензіата цільовим показникам якості послуг;  зміни в законодавстві в частині розміру ставок податків, зборів, обов’язкових платежів;  зміну обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії;  зміну кількості умовних одиниць обладнання. | *5.2. Щороку за фактичними даними базового року регуляторного періоду проводиться коригування необхідного доходу, яке враховує:*  фактичні обсяги виконання інвестиційної програми;  фактичні значення параметрів розрахунку необхідного доходу;  відповідність фактичної якості послуг ліцензіата цільовим показникам якості послуг;  зміни в законодавстві в частині розміру ставок податків, зборів, обов’язкових платежів;  зміну обсягів передачі ~~(споживання),~~ **~~експорту~~** електричної енергії;  зміну кількості умовних одиниць обладнання; |
| 5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з передачі електричної енергії на рік t C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_023.gif визначаються за формулою   |  |  | | --- | --- | | C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_024.gif | , тис. грн, (6) |   де C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_025.gif - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році t-1, тис. грн;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_026.gif - фактичний рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році t-1, відносні одиниці;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_027.gif - прогнозований індекс споживчих цін для року t, %;  **відсутній**  **відсутній**  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_028.gif - рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік t, відносні одиниці. | 5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з передачі електричної енергії на рік t C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_023.gif визначаються за формулою  **,** тис. грн, (6)  де C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_025.gif - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році t-1, тис. грн;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_026.gif - фактичний рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році t-1, відносні одиниці;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_027.gif - прогнозований індекс споживчих цін для року t, %;  **- прогнозовані витрати (доходи) за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від’ємним значенням;**  **- витрати (доходи) за Договором ІТС, ураховані в тарифах на послуги з передачі електричної енергії в році t-1, тис. грн;**  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_028.gif - рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік t, відносні одиниці. |
| *6. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії*  6.1. Скоригований необхідний дохід від здійснення діяльності з передачі електричної енергії C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_045.gif розраховується щороку на підставі фактичних даних у році t-1 за формуло  …………  6.2. Уточнений необхідний дохід від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у році t-1 розраховується за формулою  …………  КО t -1 - коригування необхідного доходу у зв'язку зі зміною обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії в році t-1, тис. грн, що визначається за формуло  …………..  де m - кількість змін тарифу на передачу електричної енергії протягом року t-1;  і - період у році t-1, протягом якого тариф на передачу електричної енергії залишався незмінним;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_071.gif - тариф на передачу електричної енергії, що діяв протягом періоду i в році t-1, грн/МВт·год;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_072.gif - різниця між фактичним та прогнозованим, передбаченим при розрахунку відповідного тарифу обсягом передачі (споживання), експорту електричної енергії протягом періоду i в році t-1, МВт·год, що розраховується за формулою  *……………………….*  деC:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_074.gif - фактичний обсяг передачі (споживання), експорту електричної енергії протягом періоду i в році t-1, МВт·год;  ………………………………..  де C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_077.gif - річний прогнозований обсяг передачі (споживання), експорту електричної енергії, передбачений при розрахунку тарифу на період i у попередньому році t-1, МВт·год;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_078.gif- річний фактичний обсяг передачі (споживання), експорту електричної енергії в році t-1, МВт·год;  …………………… | 6. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії  6.1. Скоригований необхідний дохід від здійснення діяльності з передачі електричної енергії C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_045.gif розраховується щороку на підставі фактичних даних у році t-1 за формуло  …………  6.2. Уточнений необхідний дохід від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у році t-1 розраховується за формулою  …………  КО t -1 - коригування необхідного доходу у зв'язку зі зміною обсягів передачі ~~(споживання)~~**~~,~~** **~~експорту~~** електричної енергії в році t-1, тис. грн, що визначається за формуло  …………..  де m - кількість змін тарифу на передачу електричної енергії протягом року t-1;  і - період у році t-1, протягом якого тариф на передачу електричної енергії залишався незмінним;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_071.gif - тариф на передачу електричної енергії, що діяв протягом періоду i в році t-1, грн/МВт·год;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_072.gif - різниця між фактичним та прогнозованим, передбаченим при розрахунку відповідного тарифу обсягом передачі ~~(споживання)~~**~~, експорту~~** електричної енергії протягом періоду i в році t-1, МВт·год, що розраховується за формулою  *……………………….*  деC:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_074.gif - фактичний обсяг передачі ~~(споживання)~~**~~,~~** **~~експорту~~** електричної енергії протягом періоду i в році t-1, МВт·год;  ………………………………..  де C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_077.gif - річний прогнозований обсяг передачі ~~(споживання)~~**~~, експорту~~** електричної енергії, передбачений при розрахунку тарифу на період i у попередньому році t-1, МВт·год;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_078.gif- річний фактичний обсяг передачі ~~(споживання)~~**~~, експорту~~** електричної енергії в році t-1, МВт·год;  …………………… |
| *7.1. Для встановлення тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку), і такі документи у друкованій та електронній формах:*  1) пояснювальну записку щодо необхідності встановлення тарифу, що включає обґрунтування прогнозних витрат ліцензіата за їх складовими;  2) загальну характеристику ліцензіата в динаміці за останні 5 років (за формою, наведеною в додатку 2 до цього Порядку);  3) розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії на прогнозний рік (за формою, наведеною в додатку 14 до цього Порядку);  4) розрахунок прибутку від здійснення ліцензованої діяльності на прогнозний рік (за умови наявності такої пропозиції);  5) копію протоколу проведення відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення;  6) розшифровку інших операційних витрат «інші витрати» (за формою, наведеною в додатку 19 до цього Порядку);  7) розрахунок витрат на оплату праці на прогнозний рік;  8) розрахунок амортизаційних відрахувань на прогнозний рік, здійснений згідно зі стандартами бухгалтерського обліку та відповідно до Податкового кодексу України, та інформацію щодо сум фактичних амортизаційних відрахувань за податковим та бухгалтерським обліками за базовий рік;  **пункт відсутній**  9) копію фінансової звітності за останній звітний період;  10) звіт про аудит фінансової звітності або консолідованої фінансової звітності діяльності ліцензіата, проведений незалежним аудитором за останній календарний рік (подається при наданні матеріалів на встановлення тарифу на 2020 рік та в подальшому);  11) копію порядку розподілу активів, витрат та доходів між видами господарської діяльності та наказу про його затвердження (при першому встановленні тарифу після отримання ліцензії та/або на вимогу НКРЕКП);  12) баланс електричної енергії на прогнозний рік (за формою, наведеною в додатку 12 до цього Порядку);  13) отримані від підприємств «зеленої» електрометалургії довідки: щодо підтвердження їх статусу підприємства «зеленої» електрометалургії, видані центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної промислової політики;  14) інформацію щодо фактичних обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії за останні 12 місяців (помісячно) та інформацію щодо прогнозованих обсягів споживання електричної енергії цими підприємствами.  **пункти від** | *7.1. Для встановлення тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку), і такі документи у друкованій та електронній формах:*  1) пояснювальну записку щодо необхідності встановлення тарифу, що включає обґрунтування прогнозних витрат ліцензіата за їх складовими;  2) загальну характеристику ліцензіата в динаміці за останні 5 років (за формою, наведеною в додатку 2 до цього Порядку);  3) розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії на прогнозний рік (за формою, наведеною в додатку 14 до цього Порядку);  4) розрахунок прибутку від здійснення ліцензованої діяльності на прогнозний рік (за умови наявності такої пропозиції);  5) копію протоколу проведення відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення;  6) розшифровку інших операційних витрат «інші витрати» (за формою, наведеною в додатку 19 до цього Порядку);  7) розрахунок витрат на оплату праці на прогнозний рік;  8) розрахунок амортизаційних відрахувань на прогнозний рік, здійснений згідно зі стандартами бухгалтерського обліку та відповідно до Податкового кодексу України, та інформацію щодо сум фактичних амортизаційних відрахувань за податковим та бухгалтерським обліками за базовий рік;  **9) розрахунок прогнозованих витрат (доходів) за Договором ІТС;**    **10)** копію фінансової звітності за останній звітний період;  **11)** звіт про аудит фінансової звітності або консолідованої фінансової звітності діяльності ліцензіата, проведений незалежним аудитором за останній календарний рік (подається при наданні матеріалів на встановлення тарифу на 2020 рік та в подальшому);  **12)** копію порядку розподілу активів, витрат та доходів між видами господарської діяльності та наказу про його затвердження (при першому встановленні тарифу після отримання ліцензії та/або на вимогу НКРЕКП);  **13)** баланс електричної енергії на прогнозний рік (за формою, наведеною в додатку 12 до цього Порядку);  **14)** отримані від підприємств «зеленої» електрометалургії довідки: щодо підтвердження їх статусу підприємства «зеленої» електрометалургії, видані центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної промислової політики;  **15)** інформацію щодо фактичних обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії за останні 12 місяців (помісячно) та інформацію щодо прогнозованих обсягів споживання електричної енергії цими підприємствами;  **16)** **динаміку технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії, у тому числі, для забезпечення перетікання електричної енергії до/з країн ІТС. Обсяг таких технологічних витрат розраховується ENTSO-E шляхом обчислення різниці між обсягом фактичних технологічних витрат в системі передачі протягом відповідного періоду та розрахунковим обсягом витрат в системі передачі за відповідний період у випадку, якщо б прийняття (переміщення) електричної енергії не здійснювалось;**  **Обсяг прийняття (переміщення) електричної енергії розраховується на погодинній основі, та обирається як менша з величин обсягу імпорту електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії на міждержавних перетинах системи передачі відповідно до даних комерційного обліку.**  **Для визначення обсягу прийняття (переміщення)  електричної енергії обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, до ОЕС України та обсяг переміщеної електричної енергії через міждержавні лінії, зазначені в Договорі ІТС, з ОЕС України мають бути зменшені пропорційно частці пропускної спроможності, розподіленої у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії».** |
| 7.7. Встановлення тарифу здійснюється за зверненням ліцензіата за наявності таких умов:  1) закінчення періоду, на який встановлювався тариф та його структура (або закінчення терміну врахування окремих елементів витрат у структурі тарифу);  2) необхідності оновлення (реконструкції) основних фондів стратегічно важливих об'єктів, які забезпечують передачу електричної енергії у загальнодержавних інтересах, погодженої з центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;  3) зміни сумарних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, урахованих при розрахунку тарифу на базовий рік, більше ніж на 5 %;  …………………………………  6) отримання довідки від підприємства "зеленої" електрометалургії про підтвердження статусу підприємства "зеленої" електрометалургії, виданої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної промислової політики, та/або закінчення строку дії зазначеної довідки;  7) в інших випадках за умови надання детальних обґрунтувань. | 7.7. Встановлення тарифу здійснюється за зверненням ліцензіата за наявності таких умов:  1) закінчення періоду, на який встановлювався тариф та його структура (або закінчення терміну врахування окремих елементів витрат у структурі тарифу);  2) необхідності оновлення (реконструкції) основних фондів стратегічно важливих об'єктів, які забезпечують передачу електричної енергії у загальнодержавних інтересах, погодженої з центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;  3) зміни сумарних обсягів передачі **~~(споживання),~~** **~~експорту~~** електричної енергії, урахованих при розрахунку тарифу на базовий рік, більше ніж на 5 %;  …………………………………..  6) отримання довідки від підприємства "зеленої" електрометалургії про підтвердження статусу підприємства "зеленої" електрометалургії, виданої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної промислової політики, та/або закінчення строку дії зазначеної довідки;  7) в інших випадках за умови надання детальних обґрунтувань. |
| 7.8. НКРЕКП може ініціювати, у тому числі на підставі річної звітності та/або за зверненням ліцензіата, встановлення тарифів як засіб державного регулювання у сфері енергетики у разі:  …………………………………..  5) зміни сумарних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії відносно врахованих при розрахунку тарифу на базовий рік більше ніж на 5 %;  …………………………………..  9) закінчення строку дії довідки про підтвердження статусу підприємства "зеленої" електрометалургії;  10) в інших випадках, передбачених нормативно-правовими актами НКРЕКП. | 7.8. НКРЕКП може ініціювати, у тому числі на підставі річної звітності та/або за зверненням ліцензіата, встановлення тарифів як засіб державного регулювання у сфері енергетики у разі:  …………………………………..  5) зміни сумарних обсягів передачі ~~(споживання),~~ **~~експорту~~** електричної енергії відносно врахованих при розрахунку тарифу на базовий рік більше ніж на 5 %;  …………………………………..  9) закінчення строку дії довідки про підтвердження статусу підприємства "зеленої" електрометалургії;  10) в інших випадках, передбачених нормативно-правовими актами НКРЕКП. |
| 7.20. Розрахунок операційних витрат:  1) операційні витрати для забезпечення діяльності з передачі електричної енергії визначаються за такими економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою    тис. грн, (23)  де C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_091.gif - матеріальні витрати на провадження діяльності з передачі електричної енергії на прогнозний рік, тис. грн, які розраховуються за формулою  ,тис. грн, (24)  ……………………………………….  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_105.gif - амортизація на прогнозний рік, тис. грн;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_106.gif - прогнозні витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину на прогнозний рік, тис. грн;  **відсутній абзац**  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_107.gif - інші операційні витрати на прогнозний рік, тис. грн; | 7.20. Розрахунок операційних витрат:  1) операційні витрати для забезпечення діяльності з передачі електричної енергії визначаються за такими економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою  **,** тис. грн, (23)  де C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_091.gif - матеріальні витрати на провадження діяльності з передачі електричної енергії на прогнозний рік, тис. грн, які розраховуються за формулою  , тис. грн, (24)  ……………………………………….  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_105.gif - амортизація на прогнозний рік, тис. грн;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_106.gif - прогнозні витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину на прогнозний рік, тис. грн;  **- прогнозовані витрати (доходи) за Договором ІТС, визначені з урахуванням розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого ОСП, на прогнозний рік, тис. грн. При розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС враховується дохід, від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, з від’ємним значенням;**  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_img_107.gif - інші операційні витрати на прогнозний рік, тис. грн; |
| *8. Розрахунок тарифу (у тому числі на перехідний період)*  Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств "зеленої" електрометалургії) на прогнозний рік C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_IMG_132.GIF розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | | **C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_IMG_133.GIF**х 1000, | грн/МВт·год, (26) |   де – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (для приватних домогосподарств та крім приватних домогосподарств) на прогнозний рік, тис. грн;.  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_IMG_134.GIF - прогнозований обсяг передачі (споживання), експорту електричної енергії на прогнозний рік, МВт·год;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_IMG_135.GIF - прогнозований обсяг споживання підприємств "зеленої" електрометалургії на прогнозний рік, МВт·год.  **……………………………….**  Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств "зеленої" електрометалургії на прогнозний рік C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_IMG_136.GIF розраховується за формулою   |  | | --- | | **C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_IMG_137.GIF** |   грн/МВт·год, (27)  Прогнозований обсяг передачі (споживання), експорту електричної енергії визначається з урахуванням затвердженого Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної енергосистеми України на відповідний рік, Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 309, інформації, наданої ліцензіатом, щодо прогнозованих та/або очікуваних фактичних (у базовому році) обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії на прогнозний рік.  Обсяг передачі (споживання) електричної енергії складається з:  обсягу технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами оператора системи розподілу;  обсягу споживання електричної енергії споживачами електропостачальників (незалежно від точки приєднання);  обсягу споживання електричної енергії споживачами, які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання.  Прогнозований обсяг споживання електричної енергії підприємствами "зеленої" електрометалургії визначається з урахуванням інформації, наданої ліцензіатом, щодо фактичних обсягів споживання електричної енергії підприємствами "зеленої" електрометалургії та/або прогнозованих обсягів споживання електричної енергії цими підприємствами.  *…………………………………………………………………………………*  У разі відсутності у НКРЕКП довідки, передбаченої частиною п'ятою статті 33 Закону України "Про ринок електричної енергії", яка є підставою для встановлення НКРЕКП тарифу на послуги з передачі електричної енергії для підприємства "зеленої" електрометалургії, тариф на послуги з передачі електричної енергії розраховується за формулою 26 цієї глави. | *8. Розрахунок тарифу (у тому числі на перехідний період)*  Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на прогнозний рік () розраховується за формулою  де – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (для приватних домогосподарств та крім приватних домогосподарств) на прогнозний рік, тис. грн  де – прогнозований обсяг передачі ~~(споживання)~~**~~, експорту~~** електричної енергії, на прогнозний рік, МВт·год;  – прогнозований обсяг споживання підприємств «зеленої» електрометалургії на прогнозний рік, МВт·год.  ……………………………….  Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств "зеленої" електрометалургії на прогнозний рік C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_IMG_136.GIF розраховується за формулою   |  | | --- | | **C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK42288_IMG_137.GIF** |   грн/МВт·год, (27)  Прогнозований обсяг передачі ~~(споживання~~**~~),~~** **~~експорту~~** електричної енергії визначається з урахуванням затвердженого Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної енергосистеми України на відповідний рік, **Кодексу системи передачі, ~~затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 309,~~** інформації, наданої ліцензіатом, щодо прогнозованих та/або очікуваних фактичних (у базовому році) обсягів передачі ~~(споживання),~~ **~~експорту~~** електричної енергії на прогнозний рік.  ~~Обсяг передачі (споживання) електричної енергії складається з:~~  ~~обсягу технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами оператора системи розподілу;~~  ~~обсягу споживання електричної енергії споживачами електропостачальників (незалежно від точки приєднання);~~  ~~обсягу споживання електричної енергії споживачами, які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання.~~  Прогнозований обсяг споживання електричної енергії підприємствами "зеленої" електрометалургії визначається з урахуванням інформації, наданої ліцензіатом, щодо фактичних обсягів споживання електричної енергії підприємствами "зеленої" електрометалургії та/або прогнозованих обсягів споживання електричної енергії цими підприємствами.  *…………………………………………………………………………………*  У разі відсутності у НКРЕКП довідки, передбаченої частиною п'ятою статті 33 Закону України "Про ринок електричної енергії", яка є підставою для встановлення НКРЕКП тарифу на послуги з передачі електричної енергії для підприємства "зеленої" електрометалургії, тариф на послуги з передачі електричної енергії розраховується за формулою 26 цієї глави. |
| *Додаток 14 до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії*  **відсутній**  пункт 8«Обсяг передачі (споживання), експорту електричної енергії» | *Додаток 14 до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії*  після підпугкту 1.6 доповнити новим підпунктом 1.7 у такій редакції  **«1.****7 «Витрати (доходи) за Договором ІТС»**  **У зв’язку з цим підпункти 1.7 та 1.8 вважати підпунктами 1.8 та 1.9 відповідно**  пункт 8«Обсяг передачі ~~(споживання),~~ **~~експорту~~** електричної енергії» |
| *Додаток 15 до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії*  назва додатка «Динаміка технологічних витрат та обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії»  пункт 1 «Обсяги передачі (споживання), експорту електричної енергії, МВт·год» | *Додаток 15 до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії*  назва додатка «Динаміка технологічних витрат та обсягів передачі ~~(споживання)~~**~~,~~** **~~експорту~~** електричної енергії»  пункт 1 «Обсяги передачі ~~(споживання)~~**~~,~~** **~~експорту~~** електричної енергії, МВт·год» |
| *Додаток 16 до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії*  назва додатка «Розрахунок коригування необхідного доходу з передачі електричної енергії у зв'язку зі зміною обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії»;  у назві граф 1, 4, 7 та 8 слова «передачі (споживання), експорту електричної енергії». | *Додаток 16 до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії*  назва додатка «Розрахунок коригування необхідного доходу з передачі електричної енергії у зв'язку зі зміною обсягів передачі ~~(споживання)~~**~~,~~ ~~експорту~~** електричної енергії»;  у назві граф 1, 4, 7 та 8 слова «обсяг передачі ~~(споживання)~~**~~,~~ ~~експорту~~** електричної енергії». |
| **Постанова НКРЕКП від 22.04.2019 № 586 «Про затвердження Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління»** | |
| *1. Загальні положення*  1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:  ……….  Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - тариф) - розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі (споживання) електричної енергії електричними мережами, обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, обсягів імпорту та експорту електричної енергії, що забезпечує відшкодування суб'єкту господарювання обґрунтованих витрат на провадження діяльності з оперативно-технологічного управління ОЕС України, а також отримання прибутку.  **…………………………………………..**  1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.  **вдсутні абзаци**  1.5. Розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії та всіх його складових здійснюється без урахування податку на додану вартість. | *1. Загальні положення*  1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:  ……….  **Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - тариф) – розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу передачі електричної енергії та обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, визначених згідно з цим Порядком, що забезпечує відшкодування суб'єкту господарювання обґрунтованих витрат на провадження діяльності з оперативно-технологічного управління ОЕС України, а також отримання прибутку.**  **………………………………………**  1.4. Вартісні показники в розрахунках надаються в тис. грн з округленням до цілого числа, обсяг електричної енергії - у МВт·год з округленням до цілого числа, тариф - у грн/МВт·год з округленням до двох знаків після коми.  **Обсяг передачі електричної енергії визначається:**  **у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як сума обсягу передачі (споживання) електричної енергії та обсягу експорту електричної енергії;**  **у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як обсяг передачі (споживання) електричної енергії.**  **Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії визначається:**  **у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як сума обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D та обсягу імпорту електричної енергії;**  **у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму як обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D**  1.5. Розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії та всіх його складових здійснюється без урахування податку на додану вартість. |
| *4. Підстави для встановлення тарифу за ініціативою НКРЕКП*  ……………………………………………  4.2. НКРЕКП може ініціювати, у тому числі на підставі річної звітності та/або за зверненням заявника, встановлення тарифу як засіб державного регулювання у сфері енергетики:  ……………………..  3) у разі зміни сумарних обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, обсягів імпорту, експорту електричної енергії та обсягів передачі (споживання) електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючого тарифу більше ніж на 5 %;  4.3. У разі прийняття рішення щодо встановлення тарифу на підставі річної звітності з урахуванням пункту 4.2 цієї глави НКРЕКП може скоригувати тариф за результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов. | *4. Підстави для встановлення тарифу за ініціативою НКРЕКП*  ……………………………………………  4.2. НКРЕКП може ініціювати, у тому числі на підставі річної звітності та/або за зверненням заявника, встановлення тарифу як засіб державного регулювання у сфері енергетики:  3) у разі зміни сумарних обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, **~~обсягів імпорту, експорту електричної енергії та~~** обсягів передачі **~~(споживання)~~** електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючого тарифу більше ніж  на 5 %;  4.3. У разі прийняття рішення щодо встановлення тарифу на підставі річної звітності з урахуванням пункту 4.2 цієї глави НКРЕКП може скоригувати тариф за результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов. |
| *6. Розрахунок тарифу*  Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на прогнозний рік *(Т)* розраховується за формулою  *Т = НД / (Wп + Wг) х 1000,* грн/МВт·год,  де *НД* - прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) від провадження діяльності з оперативно-технологічного управління ОЕС України на прогнозний рік, тис. грн;  *Wn* - прогнозований обсяг передачі (споживання) електричної енергії електричними мережами, обсяг експорту електричної енергії у прогнозному році, МВт·год;  *Wг* - прогнозований обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, обсяг імпорту електричної енергії у прогнозному році, МВт·год.  Прогнозовані обсяги передачі (споживання) електричної енергії, відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, обсяги імпорту та експорту електричної енергії визначаються з урахуванням затвердженого Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної енергосистеми України на відповідний рік, Кодексу системи передачі, інформації, наданої заявником, щодо прогнозованих та/або очікуваних фактичних (у базовому році) відповідних обсягів.  Обсяг передачі (споживання) електричної енергії складається з:  обсягу розподіленої електричної енергії, обсягу купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на їх розподіл електричними мережами операторів систем розподілу та обсягу електричної енергії для господарчих потреб операторів систем розподілу;  обсягу спожитої електричної енергії споживачами, приєднаними до мереж оператора системи передачі.  Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії складається з обсягу відпущеної електроенергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу B, C, D. | *6. Розрахунок тарифу*  Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на прогнозний рік *(Т)* розраховується за формулою  *Т = НД / (Wп + Wг) х 1000, грн/МВт·год,*  де *НД* - прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) від провадження діяльності з оперативно-технологічного управління ОЕС України на прогнозний рік, тис. грн;  *Wn* - прогнозований обсяг передачі **~~(споживання)~~** електричної енергії **~~електричними мережами,~~** **~~обсяг експорту електричної енергії~~** у прогнозному році, МВт·год;  *Wг* - прогнозований обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії**~~,~~** **~~обсяг імпорту електричної енергії~~** у прогнозному році, МВт·год.  Прогнозовані обсяги передачі **~~(споживання)~~** електричної енергії, відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, **~~обсяги імпорту та експорту електричної енергії~~** визначаються з урахуванням затвердженого Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної енергосистеми України на відповідний рік, Кодексу системи передачі, інформації, наданої заявником, щодо прогнозованих та/або очікуваних фактичних (у базовому році) відповідних обсягів.  **~~Обсяг передачі (споживання) електричної енергії складається з:~~**  **~~обсягу розподіленої електричної енергії, обсягу купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на їх розподіл електричними мережами операторів систем розподілу та обсягу електричної енергії для господарчих потреб операторів систем розподілу;~~**  **~~обсягу спожитої електричної енергії споживачами, приєднаними до мереж оператора системи передачі.~~**  **~~Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії складається з обсягу відпущеної електроенергії виробниками електричної енергії з генеруючими одиницями типу B, C, D.~~** |
| *Додаток 2 до Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління*  Розрахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  …………..  пункт 5 «Обсяг передачі (споживання) електричної енергії, обсяг експорту електричної енергії»  пункт 6 «Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, обсяг імпорту електричної енергії»  …………………. | *Додаток 2 до Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління*  Розрахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  …………..  пункт 5 «Обсяг передачі ~~(споживання)~~ електричної енергії~~,~~ **~~обсяг експорту електричної енергії~~»**  пункт 6 «Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії**~~, обсяг імпорту електричної енергії~~**»  ………………………………….. |