

## **ОБҐРУНТУВАННЯ**

**щодо схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, –  
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»  
(щодо запровадження ІТС механізму)**

В рамках Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони, яка була ратифікована у 2014 році між Європейським союзом та Україною (далі – Угода про асоціацію), погоджено необхідність підтримки зусиль України з реформування енергетичного сектору відповідно до законодавства та принципів ЄС.

З метою забезпечення процесу імплементації енергетичних Директив ЄС до законодавства України відповідно до членства в енергетичному співтоваристві прийнято низьку нормативно-правових актів, зокрема Закон України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон).

Відповідно до частини першої статті 2 Закону на виконання зобов'язань України за Договором про заснування Енергетичного Співтовариства та Угодою про асоціацію цей Закон спрямований на імплементацію актів законодавства Енергетичного Співтовариства у сфері енергетики, а саме Директиви 2009/72/ЄС про спільні правила внутрішнього ринку електричної енергії та про скасування Директиви 2003/54/ЄС, Регламенту (ЄС) 714/2009 про умови доступу до мережі транскордонного обміну електроенергією та скасування Регламенту (ЄС) 1228/2003, Директиви 2005/89/ЄС про заходи для забезпечення безпеки інвестування до системи електропостачання та інфраструктури.

Відповідно до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства та Угоди про асоціацію Україна зобов'язалася імплементувати Регламент (ЄС) № 838/2010 від 23.10.2010 про встановлення настанов стосовно механізму компенсації між операторами системи передачі та спільного регуляторного підходу до встановлення плати за передачу електроенергії» (далі – Регламент Комісії ЄС).

Регламент Комісії ЄС встановлює єдиний підхід до встановлення плати за доступ до систем передачі, що працюють в межах однієї об'єднаної (синхронної) енергосистеми, при здійсненні транскордонних обмінів електричною енергією для забезпечення рівних умов роботи учасників ринку з різних країн на єдиному ринку ЄС.

З метою впровадження зобов'язань України щодо імплементації Регламенту Комісії ЄС для забезпечення участі ОСП України в ІТС механізмі проведено роботу з транспозиції та імплементації положень законодавства ЄС, включених Радою Міністрів Енергетичного Співтовариства до переліку аquis шляхом розроблення відповідних проєктів змін до нормативної бази Регулятора, в тому числі до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – КСП).

Змінами до КСП передбачено впровадження норм щодо забезпечення участі ОСП України у ІТС механізмі із визначенням підходів до здійснення учасниками ринку діяльності експорту/імпорту електричної енергії, зокрема:

загальні положення доповнено термінологією, зміст якої відповідає положенням Регламенту Комісії ЄС;

запроваджено вимоги щодо зобов'язань ОСП в частині надання до ENTSO-E інформації для участі в ІТС механізмі;

вдосконалено норми щодо укладення користувачами системи передачі господарських договорів на послуги передачі електричної енергії та послуги з послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління шляхом передбачення нової глави щодо особливостей надання таких послуг у період після приєднання ОСП України до ІТС механізму;

передбачено норми щодо щорічного звітування ОСП про участь в ІТС механізмі та здійснення Регулятором відповідного моніторингу;

удосконалено норми типового договору на послуги з передачі електричної енергії (додаток 6 до КСП) в частині застосування механізму оплати за послуги з передачі для різних категорій користувачів.

З огляду на зазначене, розроблено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо запровадження ІТС механізму).

Отже, пропонується схвалити проект рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» та розмістити його на офіційній сторінці в мережі Інтернет за адресою: [www.nerc.gov.ua](http://www.nerc.gov.ua) з метою одержання зауважень та пропозицій.

Проект постанови «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» додається.

**Директор Департаменту із  
регулювання відносин у сфері енергетики**

**А. Огньов**



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про затвердження Змін  
до Кодексу системи передачі

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної комісії,  
що здійснює державне  
регулювання у сферах  
енергетики та комунальних  
послуг

№ \_\_\_\_\_

### **Зміни до Кодексу системи передачі**

1. У пункті 1.4 глави 1 розділу I:

1) доповнити після абзацу дев'ятого новим абзацом десятим такого змісту:

«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;».

У зв'язку з цим абзаци десятий – сто сорок п'ятий вважати відповідно абзацами одинадцятим – сто сорок шостим;

2) доповнити після абзацу п'ятнадцятого новим абзацом шістнадцятим такого змісту:

«вертикальне навантаження – загальний обсяг електричної енергії, яка перетікає з системи передачі до приєднаних систем розподілу, кінцевих споживачів (у тому числі ОМСП), виробників, приєднаних до системи передачі;».

У зв'язку з цим абзаци шістнадцятий – сто сорок шостий вважати відповідно абзацами сімнадцятим – сто сорок сьомим;

3) доповнити після абзацу сорок сьомого двома новими абзацами сорок восьмим та сорок дев'ятим такого змісту:

«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;».

У зв'язку з цим абзаци сорок восьмий – сто сорок сьомий вважати відповідно абзацами п'ятдесятим – сто сорок дев'ятим;

4) доповнити після абзацу п'ятдесят дев'ятого новим абзацом шістдесятим такого змісту:

«механізм компенсації між операторами систем передачі (далі – ІТС механізм) – механізм компенсації витрат, понесених сторонами ІТС механізму внаслідок прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії національними системами передачі, функціонування якого забезпечується ENTSO-E на підставі Договору ІТС;».

У зв'язку з цим абзаци шістдесятій – сто сорок дев'ятий вважати відповідно абзацами шістдесят першим – сто п'ятдесятим;

5) доповнити після абзацу сто тридцять першого новим абзацом сто тридцять другим такого змісту:

«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, щорічно розраховується ENTSO-E в євро/МВт•год відповідно до Регламенту комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року ;».

У зв'язку з цим абзаци сто тридцять другий – сто п'ятдесятий вважати відповідно абзацами сто тридцять третім – сто п'ятдесят першим;

6) доповнити після абзацу сто тридцять п'ятого новим абзацом сто тридцять шостим такого змісту:

«сторона ІТС механізму – оператор системи передачі, який підписав Договір ІТС;».

У зв'язку з цим абзаци сто тридцять шостий – сто п'ятдесят перший вважати відповідно абзацами сто тридцять сьомим – сто п'ятдесят другим;

7) доповнити після абзацу сто сорок шостого новим абзацом сто сорок сьомим такого змісту:

«фонд ІТС – фонд, утворений ENTSO-E для компенсації витрат, понесених сторонами ІТС 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;».

У зв'язку з цим абзаци сто сорок сьомий – сто п'ятдесят другий вважати відповідно абзацами сто сорок восьмим – сто п'ятдесят третім;

8) доповнити після абзацу сто п'ятдесятого новим абзацом сто п'ятдесят першим такого змісту:

«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;».

У зв'язку з цим абзаци сто п'ятдесят перший – сто п'ятдесят четвертий вважати відповідно абзацами сто п'ятдесят другим – сто п'ятдесят четвертим.

2. Доповнити пункт 3.8 глави 3 розділу VII новим абзацом такого змісту:

«У період після приєднання до ІТС механізму оператор системи передачі України гарантовано забезпечує диспетчерське (оперативно-технологічне) управління при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії.».

3. У розділі X:

1) пункт 1.1 глави 1 доповнити знаками, словами та аббревіатурами «, а також взаємодію з операторами системи передачі синхронної області, сторонами ІТС механізму та ENTSO-E»;

2) главу 6 доповнити новим пунктом такого змісту:

**«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, запитовані ENTSO-E відповідно до умов Договору ІТС.

У випадку отримання запиту ENTSO-E 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 дня отримання.».

4. У розділі XI:

1) у главі 5:

в абзаці другому пункту 5.1 слова «Оператора системи передачі» замінити аббревіатурою «ОСП», а після слова «експорту» доповнити знаком та словом «/імпорту»;

пункт 5.3 викласти в такій редакції:

«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.

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.»;

пункт 5.6 замінити двома новими пунктами 5.6 та 5.7 такого змісту:

«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 (напрямую) 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 (напрямую) 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.».

У зв'язку з цим пункти 5.7 – 5.9 вважати відповідно пунктами 5.8 – 5.10;

2) у главі 6:

пункт 6.2 викласти в такій редакції:

«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.»;

пункт 6.5 замінити двома новими пунктами 6.5 та 6.6 такого змісту:

«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.».

У зв'язку з цим пункти 6.6 – 6.10 вважати відповідно пунктами 6.7 – 6.11;

3) доповнити новою главою такого змісту :

**«7. Особливості надання послуг з передачі електричної енергії у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму**

7.1. ОСП укладає Договір ІТС для участі в ІТС механізмі відповідно до процедур ENTSO-E.

ОСП повідомляє Регулятора про намір укласти Договір ІТС не пізніше ніж за чотири місяці до прогнозованої дати набрання чинності Договором ІТС

для ОСП.

Договір ІТС набирає чинності для ОСП не раніше 01 січня року, наступного за роком, в якому ОСП підписано Договір ІТС.

ОСП інформує Регулятора про підписання Договору ІТС впродовж 3 робочих днів з дня 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 дня підписання Договору ІТС.

ОСП інформує про стан впровадження Договору ІТС на офіційному вебсайті.

7.2. ОСП у строки та у порядку, визначені Договором ІТС, здійснює внески до фонду ІТС у розмірі, розрахованому ENTSO-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.

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.

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 у 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.

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:

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 електричної енергії;

обсягів витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від міждержавних перетоків електричної енергії;

суми щомісячних внесків (компенсацій), сплачених (отриманих) ОСП в рамках участі в ІТС механізмі у 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 у ІТС механізмі.

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.».

5. У додатку 6 до Кодексу системи передачі:

1) у главі 3:

у пункті 3.1:

в абзаці першому:

речення перше після слова «енергії» доповнити словами та знаком «або

ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру»;  
у реченні третьому слова «своєму» та «в мережі Інтернет» виключити;  
доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«Ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у 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, 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.»;

доповнити після пункту 3.1 новим пунктом 3.2 такого змісту:

«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 періоди 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).».

У зв'язку з цим пункт 3.2 вважати пунктом 3.3;

2) у пункті 4.1 глави 4:

підпункт 1 після речення першого доповнити новим реченням такого змісту: «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.»;

підпункт 2 після речення першого доповнити новим реченням такого

змісту: «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.».

Директор Департаменту із регулювання  
відносин у сфері енергетики

А. Огньов