



Національна енергетична компанія  
вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,  
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,  
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,  
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг

№ \_\_\_\_\_

Про зауваження та пропозиції до проекту  
постанови НКРЕКП

Відповідно до повідомлення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), від 20.07.2022 про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо запровадження ІТС механізму), НЕК «УКРЕНЕРГО» надає на розгляд пропозиції та зауваження до зазначеного Проекту.

Просимо врахувати їх та розглянути на відкритих обговореннях проекту рішення НКРЕКП.

В електронному вигляді (у форматі.docx) матеріали надані на електронні адреси [malyska@nerc.gov.ua](mailto:malyska@nerc.gov.ua), [box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua).

Додаток: на 20 арк. у 1 прим.

З повагою,

Директор з управління ОЕС України –  
головний диспетчер

Зайченко В.Б.

Полякова 238 34 31



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП  
Сертифікат 58E2D9E7F900307B0400000042E92300032A8E00  
Підписувач Зайченко Віталій Борисович  
Дійсний з 12.01.2021 17:12:10 по 12.01.2023 17:12:10

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/33630  
від 09.08.2022

**Порівняльна таблиця**  
**до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»,**  
**що має ознаки регуляторного акта**

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту постанови	Редакція, запропонована НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
<b>Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 «Про затвердження Кодексу системи передачі»</b>			
<b>I. Загальні положення</b>			
<b>1. Визначення основних термінів та понять</b>			
1.4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях: ...	1.4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях: ...	1.4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях: ...	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
абзац відсутній	країна ІТС механізму – держава, оператор системи передачі якої уклав Договір ІТС;	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;	



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП  
Сертифікат 58E2D9E7F900307B0400000042E92300032A8E00  
Підписувач Зайченко Віталій Борисович  
Дійсний з 12.01.2021 17:12:10 по 12.01.2023 17:12:10

НЕК "Укренерго"  
  
Вих.№ 01/33630  
від 09.08.2022

...	...	...	системи передачі – це оператор системи передачі України.
абзац відсутній	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;	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;	Не у всіх країнах-сусідах України суб'єкт господарювання, що виконує функції оператора системи передачі, є сертифікованим ОСП.
...	...	...	
абзац відсутній	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;		
...	...		
абзац відсутній	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;		
...	...		
абзац відсутній	сторона ІТС механізму – оператор системи передачі, який підписав Договір ІТС;	сторона ІТС механізму – оператор системи передачі держави-сторони Європейського Союзу та/або Енергетичного Співтовариства, у тому числі третьої	Пропонуємо уточнення відповідно до обґрунтування, наведеного вище для терміну «країна ІТС механізму».

...	...	країни, яка прийняла та застосовує законодавство Європейського Союзу та/або Енергетичного Співтовариства у сфері електроенергетики, який уклав Договір ІТС; ...	
абзац відсутній	фонд ІТС – фонд, утворений ENTSO-E для компенсації витрат, понесених сторонами ІТС механізму внаслідок прийняття (передачі) міждержавних (трансграничних) перетоків електричної енергії системами передачі Сторін ІТС, у тому числі витрат, понесених ними при наданні доступу до відповідних систем передачі; ...		
...			
абзац відсутній	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;	<del>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.</del>	Пропонуємо вилучити. Відповідно до вимог Договору ІТС ОСП не передає зазначену інформацію до ENTSO-E. Даний термін не використовується у редакції запропонованих 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.	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.	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.	

абзац відсутній	У період після приєднання до ІТС механізму оператор системи передачі України гарантовано забезпечує диспетчерське (оперативно-технологічне) управління при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії .	У період після приєднання до ІТС механізму оператор системи передачі України ОСП гарантовано забезпечує диспетчерське (оперативно-технологічне) управління при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії .	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.
X. Інформаційно-технологічна система управління та обмін інформацією			
6. Організація обміну інформацією			
Підпункт відсутній	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;	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;	

	<p>- ціну технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, враховану Регулятором при встановленні тарифу на послуги з передачі електричної енергії;</p> <p>- пропускну спроможність міждержавних перетинів, розподілену у спосіб інший ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії», та інформацію щодо її використання;</p> <p>- погодинні значення фізичних перетоків електричної енергії по кожній міждержавній лінії електропередач на основі даних комерційного обліку;</p> <p>- погодинні графіки експорту/імпорту електричної енергії по кожному міждержавному перетину з країнами периметру;</p>	<p>-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;</p> <p>- <del>пропускну</del> спроможність інформацію стосовно міждержавних перетинів (відповідно до переліку ліній електропередачі Договору ІТС), де пропускну спроможність, розподілена у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії», та інформацію щодо її використання;</p> <p>- 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;</p>	<p>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.</p> <p>Приведення до відповідності з пунктом Регламенту 838/2010 <b>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.</b></p> <p>Вимога адміністратора розрахунків ENTSO-e: <b>The cost of losses as approved by the relevant regulatory authority</b></p> <p>Вимога адміністратора розрахунків ENTSO-e: <b>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</b></p> <p><b>List of tie-lines schedule U- з Договору ІТС</b></p>
--	---	---	--

	- 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.		
<b>XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</b>			
<b>5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії</b>			
<p>5.3. Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП на підставі договору між ним та:</p> <p>ОСП;</p> <p>електропостачальником;</p> <p>споживачем електричної енергії (у т. ч. ОМСР), який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання;</p> <p>споживачем електричної енергії (у т. ч. 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);</p> <p>виробником електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСП/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації;</p> <p>трейдером/електропостачальником/виробником, що здійснює експорт електричної енергії в обсягах експорту електричної енергії.</p>	<p>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:</p> <p>ОСП;</p> <p>електропостачальником;</p> <p>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;</p> <p>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);</p> <p>виробником електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСП/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації;</p> <p>трейдером/електропостачальником/виробником, що здійснює експорт електричної енергії в обсягах експорту електричної енергії.</p>	<p>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:</p> <p>ОСП;</p> <p>електропостачальником;</p> <p>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;</p> <p>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);</p> <p>виробником електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСП/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації;</p> <p>трейдером/електропостачальником/виробником, що здійснює експорт електричної енергії в обсягах експорту електричної енергії.</p>	<p>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.</p> <p>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</p>

<p>Зі споживачами (у тому числі ОМСП), 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.</p>	<p><del>Зі споживачами (у тому числі ОМСП), 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.</del></p>	...	та суперечить йому одночасно (суперечить ПРРЕЕ).
Абзац відсутній	Послуги з передачі електричної енергії у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму надаються ОСП на підставі договору між ним та:		
Абзац відсутній	ОСП;		
Абзац відсутній	електропостачальником;		
Абзац відсутній	трейдером;		
Абзац відсутній	споживачем електричної енергії (у тому числі ОМСП), який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання;		
Абзац відсутній	споживачем електричної енергії (у тому числі ОМСП), 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);		
Абзац відсутній	виробником електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСП/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації;		
Абзац відсутній	виробником, що здійснює експорт/імпорт електричної енергії.		



<p><b>Абзац відсутній</b></p>	<p>Зі споживачами (у тому числі ОМСП), 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.</p> <p>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.</p>		
<p>5.6. Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.</p> <p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на власному веб-сайті в мережі Інтернет у триденний термін після затвердження його Регулятором.</p> <p><b>Абзац відсутній</b></p> <p><b>Пункт відсутній</b></p> <p>Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p><b>Абзац відсутній</b></p> <p>для ОСП - на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії</p>	<p><b>5.6. Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється згідно з цим Кодексом за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.</b></p> <p><b>Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.</b></p> <p><b>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.</b></p> <p><b>5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</b></p> <p><b>1) у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму:</b></p> <p>для ОСП - на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСП;</p>	<p>5.6. Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої <b>(-ого)</b> ним методики <b>(порядку).</b></p> <p>...</p> <p>5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>1) у період до приєднання <del>оператора системи передачі України</del> <b>ОСП</b> до ІТС механізму:</p> <p>...</p>	<p><b>Уточнення.</b> Постановою НКРЕКП від 22.04.2019 №585 затверджено Порядок встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії.</p> <p>Уточнення згідно запропонованої редакції розділу VII, глави 3, пункту 3.8.</p>

<p>на її розподіл електричними мережами ОСР;</p> <p>для електропостачальників - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів споживання електричної енергії споживачами (у т. ч. ОМСР) електропостачальника, крім обсягів споживання електричної енергії споживачами, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у т. ч. ОМСР), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії (укладеного відповідно до <u>Правил роздрібного ринку</u>) 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);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у т. ч. 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);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у т. ч. ОМСР), оператором системи яких є ОСП, які купують електричну енергію в електропостачальника за <u>Правилами роздрібного ринку</u> та відповідно до</p>	<p>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;</p> <p>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);</p> <p>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);</p> <p>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</p>		
---	---	--	--

<p>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);</p> <p>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;</p> <p>для трейдерів - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії.</p>	<p>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);</p> <p>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;</p> <p>для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії;</p>		
<p><b>Абзац відсутній</b></p>	<p><b>2) у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму:</b></p>	<p>2) у період після приєднання оператора системи передачі України ОСП до ІТС механізму:</p>	<p>Уточнення згідно запропонованої редакції розділу VII, глави 3, пункту 3.8.</p>
<p><b>Абзац відсутній</b></p>	<p>для ОСР - на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;</p>	<p>для ОСР - на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;</p>	
<p><b>Абзац відсутній</b></p>	<p>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;</p>	<p>для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів споживання електричної енергії споживачами (у т.ч. <b>ОМСР</b>) електропостачальника, крім обсягів споживання електричної енергії споживачами, оператором системи яких є ОСП;</p>	<p>Уточнення, відповідає діючий редакції КСП.</p>
<p><b>Абзац відсутній</b></p>	<p>для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у тому числі <b>ОМСР</b>), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника</p>	<p>...</p>	

<p>Абзац відсутній</p> <p>Абзац відсутній</p> <p>Абзац відсутній</p>	<p>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);</p> <p>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);</p> <p>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);</p> <p>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;</p>		
--	--	--	--

<p><b>Абзац відсутній</b></p> <p>З цієї метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку.</p>	<p>для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру.</p> <p>З цієї метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку.</p>	<p>З цієї метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку <b>та графіки імпорту та експорту електричної енергії на кожному міждержавному перетині з країнами периметру.</b></p>	<p>Уточнення відповідає діючій концепції визначення обсягів експорту/імпорту відповідного користувача системи.</p>
<p>6. Порядок укладення договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>			
<p>6.5. Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.</p> <p>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється ОСП на власному веб-сайті в мережі Інтернет у триденний термін після його затвердження Регулятором.</p> <p>У разі зміни тарифу ОСП повідомляє Користувачів про таку зміну шляхом її оприлюднення на власному веб-сайті в мережі Інтернет.</p> <p><b>Пункт відсутній</b></p> <p>Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається:</p> <p><b>Абзац відсутній</b></p> <p>для виробників - як обсяг відпущеної електричної енергії, обсяг імпорту та/або експорту електричної енергії;</p>	<p><b>6.5.Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється відповідно до цього Кодексу за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.</b></p> <p><b>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.</b></p> <p><b>У разі зміни тарифу ОСП повідомляє Користувачів про таку зміну шляхом її оприлюднення на офіційному вебсайті.</b></p> <p><b>6.6 Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається</b></p> <p><b>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;</b></p>	<p>6.5. Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється відповідно до цього Кодексу за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої <b>(-ого)</b> ним методики <b>(порядку).</b></p> <p>...</p> <p>6.6 Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається</p> <p>1) у період до приєднання <del>оператора системи передачі України</del> <b>ОСП</b> до ІТС механізму:</p> <p>...</p>	<p>Постановою НКРЕКП від 22.04.2019 №586 затверджено Порядок формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>Уточнення згідно запропонованої редакції розділу VII, глави 3, пункту 3.8.</p>

<p>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;</p> <p>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);</p> <p>для споживачів, оператором системи яких є ОСП, - як обсяг спожитої електричної енергії;</p> <p>для електропостачальників та трейдерів - як обсяг імпорту та/або експорту електричної енергії.</p> <p><b>Абзац відсутній</b></p> <p><b>Абзац відсутній</b></p> <p><b>Абзац відсутній</b></p> <p><b>Абзац відсутній</b></p>	<p>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;</p> <p>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);</p> <p>для споживачів, оператором системи яких є ОСП, - як обсяг спожитої електричної енергії;</p> <p>для електропостачальників та трейдерів - як обсяг експорту та/або імпорту електричної енергії.</p> <p><b>2) у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму:</b></p> <p>для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії;</p> <p>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;</p> <p>для ОМСР, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг електричної енергії, який надійшов у</p>	<p>2) у період після приєднання оператора системи передачі України ОСП до ІТС механізму:</p> <p>...</p>	<p>Уточнення згідно запропонованої редакції розділу VII, глави 3, пункту 3.8.</p>
--	--	---	---

<p><b>Абзац відсутній</b></p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані обліку Адміністратора комерційного обліку.</p> <p>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>мережі МСР (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР, власне споживання ОМСР та сумарний обсяг спожитої електричної енергії користувачами МСР);</p> <p>для споживачів, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг спожитої електричної енергії;</p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані обліку Адміністратора комерційного обліку.</p> <p>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>		
<p><b>Глава відсутня</b></p>	<p>7. Особливості надання послуг з передачі електричної енергії у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму.</p>	<p>7. Особливості надання послуг з передачі електричної енергії у період після приєднання <del>оператора системи передачі України</del> ОСП до ІТС механізму.</p>	<p>Уточнення згідно запропонованої редакції розділу VII, глави 3, пункту 3.8.</p>
<p><b>Пункт відсутній</b></p>	<p>7.1. ОСП укладає Договір ІТС для участі в ІТС механізмі відповідно до процедур ENTSO-E.</p> <p>ОСП повідомляє Регулятора про намір укласти Договір ІТС не пізніше ніж за чотири місяці до прогнозованої дати набуття чинності Договором ІТС для ОСП.</p> <p>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).</p>	<p>7.1. ОСП укладає Договір ІТС для участі в ІТС механізмі відповідно до процедур ENTSO-E.</p> <p>ОСП повідомляє Регулятора про намір укласти Договір ІТС не пізніше ніж за <del>чотири</del> <b>три</b> місяці до прогнозованої дати набуття чинності Договором ІТС для ОСП.</p> <p>...</p>	<p><b>Редакційна правка</b></p> <p>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.</p>

	<p>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.</p> <p>ОСП інформує про стан впровадження Договору ІТС на офіційному вебсайті.</p>		
Глава відсутня	<p>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.</p>	<p>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.</p> <p><b>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.</b></p>	<p>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.</p>
Пункт відсутній	<p>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.</p> <p>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.</p>	<p>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.</p> <p>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 <b>помножений на коефіцієнт 1.03.</b></p>	<p>Для компенсації витрат на конвертацію</p>
Пункт відсутній	<p>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.</p>	<p>7.6. Регулятор здійснює моніторинг технічного співробітництва оператора системи передачі України <b>ОСП</b> з ENTSO-E та запровадження механізмів компенсації між операторами систем передачі в рамках такого співробітництва.</p> <p>...</p>	<p>Уточнення згідно запропонованої редакції розділу VII, глави 3, пункту 3.8</p>



	<p><b>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:</b></p> <p><b>щомісячних обсягів перетікання електричної енергії з/до ОЕС України до/з країн ІТС та окремо до/з країн периметру;</b></p> <p><b>щомісячних обсягів чистого імпорту та чистого експорту;</b></p> <p><b>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»;</b></p> <p><b>фактичної ціни технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від міждержавних перетоків електроенергії;</b></p> <p><b>обсягів витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі від міждержавних перетоків електроенергії;</b></p>	<p><b>річного вертикального навантаження;</b></p> <p><b>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;</b></p> <p><b>щомісячних обсягів чистого імпорту та чистого експорту;</b></p> <p><b>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»;</b></p> <p><b>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;</b></p> <p><b>щомісячних обсягів витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, що виникли у системі передачі внаслідок прийняття (передачі) від</b></p>	<p>Приведення інформації зазначеної у звіті до розрахункової моделі, яка використовується ENTSO-E при формуванні показників ІТС механізму.</p> <p>В проєкті постанови відсутні визначення «чистий імпорт» та «чистий експорт», наявний лише термін «чисте перетікання (netflow) електричної енергії».</p>
--	--	---	---

	<p>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));</p> <p>даних попередніх та фактичних розрахунків за Договором ІТС;</p> <p>дат отримання рахунків про сплату внесків за Договором ІТС та дат фактичного платежу;</p> <p>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);</p> <p>відповідності фактичних та прогнозних показників участі в ІТС механізмі.</p>	<p>міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії;</p> <p>погодинних графіків експорту/імпорту електричної енергії по кожному міждержавному перетину з країнами периметру;</p> <p>...</p>	
<p style="text-align: center;">Додаток 6 до Кодексу системи передачі Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії</p>			
<p style="text-align: center;">3. Ціна та вартість договору</p>			
<p>3.1. Планова та/або фактична вартість Послуги визначається на підставі діючого на момент надання Послуги тарифу на послуги з передачі електричної енергії 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</p>	<p>3.1. Планова та/або фактична вартість Послуги визначається на підставі діючого на момент надання Послуги тарифу на послуги з передачі електричної енергії <b>або ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру</b> 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</p>	<p>3.1. ...</p>	

<p>затверджується Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Регулятором), та оприлюднюється ОСП на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет.</p> <p><b>Абзац відсутній</b></p> <p><b>Абзац відсутній</b></p> <p><b>Пункт відсутній</b></p>	<p>встановлюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Регулятором), та оприлюднюється ОСП на <del>своєму</del> офіційному вебсайті в мережі Інтернет.</p> <p><b>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,</b></p> <p><b>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.</b></p> <p><b>3.2. При розрахунку вартості наданої послуги застосовується:</b></p>	<p>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, <b>помножений на коефіцієнт 1.03.</b></p> <p>...</p>	<p><b>Для компенсації витрат на конвертацію</b></p>
---	---	---	---

	<p>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);</p> <p>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;</p> <p>для інших Користувачів – тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії).</p>		
4. Обсяги			
<p>4.1. Для розрахунків за цим Договором використовується плановий і фактичний обсяги Послуги:</p> <p>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;</p> <p>2) фактичний обсяг Послуги в розрахунковому місяці визначається відповідно до розділу XI Кодексу системи передачі.</p>	<p>4.1. Для розрахунків за цим Договором використовується плановий і фактичний обсяги Послуги:</p> <p>1) плановий обсяг Послуги визначається на основі наданих Користувачем повідомлень щодо планового обсягу передачі електроенергії на розрахунковий місяць. <b>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.</b> У разі ненадання або несвоєчасного надання Користувачем повідомлень плановим обсягом Послуги визначається фактичний обсяг наданої Послуги у попередньому розрахунковому періоді;</p> <p>2) фактичний обсяг Послуги в розрахунковому періоді визначається відповідно до розділу XI Кодексу системи передачі. <b>У період після приєднання ОСП України до ІТС механізму фактичний обсяг послуги формується з</b></p>	<p>4.1. Для розрахунків за цим Договором використовується плановий і фактичний обсяги Послуги:</p> <p>1) плановий обсяг Послуги визначається на основі наданих Користувачем повідомлень щодо планового обсягу передачі електроенергії на розрахунковий місяць. У період після приєднання ОСП <del>України</del> 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;</p> <p>2) фактичний обсяг Послуги в розрахунковому періоді визначається відповідно до розділу XI Кодексу системи передачі. У період після приєднання ОСП</p>	<p>Уточнення згідно запропонованої редакції розділу VII, глави 3, пункту 3.8.</p> <p>Уточнення згідно запропонованої редакції розділу VII, глави 3, пункту 3.8.</p>

	<b>урахуванням обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії до/з країн периметру.</b>	України до ІТС механізму фактичний обсяг послуги формується з урахуванням обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії до/з країн периметру.	
--	--	---	--



ГРОМАДСЬКА СПІЛКА  
**ПЕРША ЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ  
УКРАЇНИ**  
(ГС «ПЕАУ»)

Україна, 03057 м. Київ, просп. Перемоги, 39, офіс 118, тел. (044) 222-53-87,  
e-mail: [office@eau.org.ua](mailto:office@eau.org.ua), [www.eau.org.ua](http://www.eau.org.ua)

---

05.08.2022 № 04-41/2  
на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

**Голові НКРЕКП**

**К. Ущатовському**

Зауваження та пропозиції до проєкту  
Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін  
до Кодексу системи передачі»

**Шановний Констянтіне Валерійовичу !**

ГС «Перша Енергетична Асоціація України» розглянула розміщений на сайті Комісії 20.07.2022 проєкт Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» та вітає плани Регулятора щодо впровадження ІТС-механізму відповідно до Регламенту ЄС 838/2010. Разом з тим, до проєкту є **зауваження та пропозиції**, основним з яких є наступне:

**Оплата послуг за передачу та/або диспетчерське (оперативно-технологічне) управління при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії є за змістом обмеженням міждержавної торгівлі електроенергією, протирічить енергетичному законодавству ЄС та зобов'язанням України, про що свідчать, зокрема, рішення судів з цих питань.**

Відповідно, плата за передачу та/або диспетчерське (оперативно-технологічне) управління при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії не має нараховуватись не тільки після, але й до впровадження ІТС-механізму.

Додаток: Зауваження та пропозиції ГС «Перша енергетична Асоціація України» до проєкту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» на 5 арк. в 1 екз.

**З повагою,**



**Віце-президент**

**О.Рогозін**

**Зауваження та пропозиції ГС «Перша енергетична Асоціація України»  
до проекту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»**

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
I. Загальні положення			
1.4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях: ...  <b>абзац відсутній</b>  ...	1.4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях: ...  <b>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;</b>  ...	1.4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях: ...  <b>Вилучити.</b>  ...	Визначення терміну непотрібне, оскільки зустрічається у тексті лише один раз (у п.6.7.1 Розділу X). Див. також уточнення по суті до п.6.7.1 Розділу X.
VII. Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України			
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. <b>абзац відсутній</b>	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. <b>У період після приєднання до ІТС механізму оператор системи передачі України гарантовано забезпечує диспетчерське (оперативно-технологічне) управління при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії.</b>	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. <b>Вилучити.</b>	Новий абзац вбачається непотрібним. ОСП забезпечує диспетчерське (оперативно-технологічне) управління при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії і до приєднання до ІТС механізму.
X. Інформаційно-технологічна система управління та обмін інформацією			



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.	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.	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. <b>Інформаційно-технологічне забезпечення ОСП має також забезпечувати</b> взаємодію з операторами системи передачі синхронної області, сторонами ІТС механізму та ENTSO-E.	<b>Редакційне уточнення.</b> Забезпечення взаємодії з іншими ОСП, сторонами ІТС механізму та ENTSO-E є за змістом обов'язком лише ОСП.
<b>Підпункт відсутній</b>	<b>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:</b>  <b>- річне вертикальне навантаження;</b>  ...	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:  <b>- річний сальдований обсяг електроенергії, яка перетікає з системи передачі до приєднаних систем розподілу, кінцевих споживачів (у т.ч. ОМСП) та виробників (для забезпечення власних потреб електричних станцій);</b>  ...	<b>Редакційне уточнення.</b> - 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.
<b>XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</b>			
5.3. Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП на підставі договору між ним та:  ОСП;  електропостачальником;  ...  трейдером/електропостачальником/виробником, що здійснює експорт електричної енергії в обсягах експорту електричної енергії.	5.3. Послуги з передачі електричної енергії у <b>період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму</b> надаються ОСП на підставі договору між ним та:  ОСП;  електропостачальником;  ...  <b>трейдером/електропостачальником/виробником, що здійснює експорт електричної енергії в обсягах експорту електричної</b>	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:  ОСП;  електропостачальником;  ...  <b>Вилучити.</b>	<b>Принципове зауваження.</b> Послуги з передачі не мають сплачуватись при експорті електричної енергії, як після, так і до впровадження ІТС-механізму. Їх сплата за змістом є обмеженням міждержавної торгівлі електроенергією, протирічить енергетичному законодавству ЄС та зобов'язанням України, про що свідчать, зокрема, рішення

<p>Зі споживачами (у тому числі ОМСП), 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.</p> <p><b>Абзаци відсутні</b></p>	<p><b>енергії.</b></p> <p><del>Зі споживачами (у тому числі ОМСП), 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.</del></p> <p><b>Послуги з передачі електричної енергії у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму надаються ОСП на підставі договору між ним та:</b></p> <p><b>ОСП;</b></p> <p><b>електропостачальником;</b></p> <p><b>трейдером;</b></p> <p>...</p> <p><b>виробником, що здійснює експорт/імпорт електричної енергії .</b></p> <p>...</p>	<p>Зі споживачами (у тому числі ОМСП), 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.</p> <p>Послуги з передачі електричної енергії у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму надаються ОСП на підставі договору між ним та:</p> <p>ОСП;</p> <p>електропостачальником;</p> <p>трейдером, <b>що здійснює експорт/імпорт електричної енергії з/до країн периметру;</b></p> <p>...</p> <p>виробником, що здійснює експорт/імпорт електричної енергії <b>з/до країн периметру.</b></p> <p>...</p>	<p>судів з цих питань.</p> <p><b>Потребує обговорення</b> необхідність вилучення цієї норми.</p> <p><b>Редакційне уточнення.</b> Трейдери мають сплачувати оплату послуг з передачі лише у разі експорту/імпорту електричної енергії з/до країн периметру (за аналогією з виробниками). <b>Редакційне уточнення.</b> Виробники мають сплачувати оплату послуг з передачі лише у разі експорту/імпорту електричної енергії з/до країн периметру</p>
<p>6.2. Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління надаються ОСП на підставі двостороннього договору між ним та:</p> <p>ОСП (у т. ч. ОМСП, для яких оператором системи є ОСП);</p>	<p>6.2. Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління <b>у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму</b> надаються ОСП на підставі договору між ним та:</p> <p>ОСП (у тому числі ОМСП, для яких оператором системи є ОСП);</p>	<p>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:</p> <p>ОСП (у тому числі ОМСП, для яких оператором системи є ОСП);</p>	<p><b>Принциповезауваження.</b></p>

<p>виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D;</p> <p>трейдером/електропостачальником/виробником, що здійснює імпорту та/або експорту електричної енергії в обсягах імпорту/експорту електричної енергії;</p> <p>споживачем, для якого оператором системи є ОСП.</p> <p>...</p>	<p>виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D;</p> <p><b>трейдером/електропостачальником/виробником, що здійснює імпорту та/або експорту електричної енергії в обсягах експорту /імпорту електричної енергії;</b></p> <p>споживачем, для якого оператором системи є ОСП.</p> <p>...</p>	<p>виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D;</p> <p><b>вилучити.</b></p> <p>споживачем, для якого оператором системи є ОСП.</p> <p>...</p>	<p>Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління не мають сплачуватись при експорті/імпорті електричної енергії, як після, так і до впровадження ІТС-механізму. Їх сплата за змістом є обмеженням міждержавної торгівлі електроенергією, протирічить енергетичному законодавству ЄС та зобов'язанням України.</p>
<p>6.5. Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.</p> <p>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється ОСП на власному веб-сайті в мережі Інтернет у триденний термін після його затвердження Регулятором.</p> <p>У разі зміни тарифу ОСП повідомляє Користувачів про таку зміну шляхом її оприлюднення на власному веб-сайті в мережі Інтернет.</p> <p><b>Пункт відсутній</b></p> <p>Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається:</p> <p><b>Абзац відсутній</b></p> <p>для виробників - як обсяг відпущеної електричної енергії, обсяг імпорту та/або</p>	<p><b>6.5.Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється відповідно до цього Кодексу за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.</b></p> <p><b>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.</b></p> <p><b>У разі зміни тарифу ОСП повідомляє Користувачів про таку зміну шляхом її оприлюднення на офіційному вебсайті.</b></p> <p><b>6.6 Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається</b></p> <p><b>1) у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму:</b></p> <p>для виробників – як обсяг відпущеної</p>	<p>6.5.Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється відповідно до цього Кодексу за <b>тарифами, які встановлюються</b> Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.</p> <p><b>Тарифи</b> на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.</p> <p>У разі зміни <b>тарифів</b> ОСП повідомляє Користувачів про таку зміну шляхом її оприлюднення на офіційному вебсайті.</p> <p>6.6 Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається:</p> <p>1) у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму:</p> <p>для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії;</p>	<p><b>Принципове зауваження.</b> 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.</p> <p>Див.обґрунтування до п.6.2.</p>

експорту електричної енергії; ... для електропостачальників та трейдерів - як обсяг імпорту та/або експорту електричної енергії. ...	електричної енергії, <b>обсяг експорту та/або імпорту електричної енергії</b> ; ... для електропостачальників та трейдерів - як обсяг експорту та/або імпорту електричної енергії. ...	... <b>вилучити.</b> ...	Див.обґрунтування до п.6.2.
<b>Пункт відсутній</b>	<b>7.3. Учасники ринку, що здійснюють експорт/імпорт електричної енергії до/з країн ІТС, плату за послуги з передачі електричної енергії не здійснюють.</b> ...	7.3. Учасники ринку, що здійснюють експорт/імпорт електричної енергії до/з країн ІТС, плату за послуги з передачі <b>цих обсягів</b> електричної енергії не здійснюють. ...	<b>Редакційне уточнення.</b> Плата за передачу не здійснюється лише за обсяги експорту/імпорту до/з країн ІТС.
<b>Пункт відсутній</b>	<b>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.</b>	7.4. Учасники ринку, що здійснюють експорт/імпорт електричної енергії до/з країн периметру, оплачують послуги з передачі <b>цих обсягів</b> електричної енергії за ставкою плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру.	<b>Редакційне уточнення.</b> Плата за передачу за спеціальною ставкою здійснюється лише за обсяги експорту/імпорту до/з країн ІТС периметру.

Our Ref.: **187** dd. **09.08.2022**

Your Ref.: \_\_\_\_\_ dd. \_\_\_\_\_

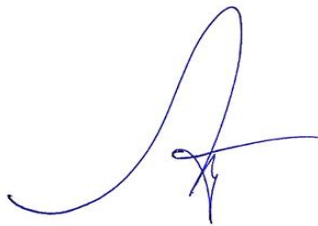
**Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

Товариство з обмеженою відповідальністю «Д.ТРЕЙДІНГ» надає зауваження до проєктів постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» та «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», які були оприлюднені на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Просимо врахувати пропозиції ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» під час підготовки остаточної редакції зазначених проєктів.

Додаток: на 19 арк. в 1 прим.

**Виконавчий директор**



**А.В. Марічев**

## Порівняльна таблиця

**до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», що має ознаки регуляторного акта**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
<b>постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 «Про затвердження Кодексу системи передачі»</b>		
<b>I. Загальні положення</b>		
<b>1. Визначення основних термінів та понять</b>		
<p>1.4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>...</p> <p><b>ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру – розмір плати за користування системою передачі для країн периметру (perimeter fee), що забезпечує відшкодування оператору системи передачі України витрат за користування системою передачі у разі експорту/імпорту до/з країн периметру. Ставка плати є фіксованою, та щорічно розраховується ENTSO-E в євро/МВт•год, відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року;</b></p> <p>...</p>	<p>1.4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>...</p> <p><b>ставка плати за доступ до системи передачі електричної енергії до/з країн периметру – розмір плати за доступ до системи передачі для країн периметру (perimeter fee) <del>що забезпечує відшкодування оператору системи передачі України витрат за користування системою передачі</del> у разі експорту/імпорту до/з країн периметру. Ставка плати є фіксованою та щорічно розраховується ENTSO-E в євро/МВт•год, відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року;</b></p> <p>.....</p>	<p>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.</p>
<b>VII. Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України</b>		
<b>3. Функції диспетчерського управління в режимі реального часу, розподіл та порядок управління обладнанням за формами оперативної підпорядкованості</b>		
<p>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.</p> <p><b>У період після приєднання до ІТС механізму оператор системи передачі України гарантовано забезпечує диспетчерське (оперативно-технологічне) управління при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії.</b></p>	<p>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.</p>	<p>ОСП у відповідності до ліцензійних умов діяльності та Закону України «Про ринок електричної енергії» зобов'язаний здійснювати диспетчерське (оперативно-технологічне) управління в не залежності від приєднання до ІТС механізму.</p>
<b>XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-</b>		

технологічного) управління		
5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії		
<p>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.</p> <p>Договір встановлює обов'язки та права сторін у процесі передачі електричної енергії електричними мережами <del>Оператора системи передачі</del> ОСП від виробників до систем розподілу та споживачів, а також при здійсненні експорту /імпорту електричної енергії</p>	<p>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.</p> <p>Договір встановлює обов'язки та права сторін у процесі передачі електричної енергії електричними мережами <del>Оператора системи передачі</del> ОСП від виробників до систем розподілу та споживачів, <del>а також при здійсненні експорту /імпорту електричної енергії</del></p>	<p>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.</p>
<p>5.3. Послуги з передачі електричної енергії у період до <b>приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму</b> надаються ОСП на підставі договору між ним та:</p> <p>ОСР;</p> <p>електропостачальником;</p> <p>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;</p> <p>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);</p> <p>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;</p> <p>трейдером/електропостачальником/виробником, що здійснює експорт електричної енергії в обсягах експорту електричної енергії.</p> <p><del>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.</del></p>	<p>5.3. Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП на підставі договору між ним та:</p> <p>ОСР;</p> <p>електропостачальником;</p> <p>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;</p> <p>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);</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	

<p>Послуги з передачі електричної енергії у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму надаються ОСП на підставі договору між ним та:</p> <p>ОСР;</p> <p>електропостачальником;</p> <p>трейдером;</p> <p>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;</p> <p>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);</p> <p>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;</p> <p>виробником, що здійснює експорт/імпорт електричної енергії .</p> <p>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.</p> <p>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.</p>		
---	--	--



<p><b>5.6. Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється згідно з цим Кодексом за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.</b></p> <p><b>Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.</b></p> <p>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.</p> <p><b>5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</b></p> <p><b>1) у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму:</b></p> <p>для ОСР - на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;</p> <p>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;</p> <p>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 витрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію для власного споживання за</p>	<p><b>5.6. Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється згідно з цим Кодексом за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.</b></p> <p><b>Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.</b></p> <p><b>5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</b></p> <p>для ОСР - на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;</p> <p>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 витрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>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 витрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>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</p>	<p>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.</p>
---	--	---

<p>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);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСП), 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);</p> <p>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;</p> <p>для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії;</p> <p><b>2) у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму:</b></p> <p>для ОСР - на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;</p> <p>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;</p> <p>для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у тому числі ОМСП), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з</p>	<p><b>урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</b></p> <p><b>5.7.<sup>1</sup> 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.</b></p> <p>З цією метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку.</p>	<p>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.</p>
---	--	---

<p>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);</p> <p>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);</p> <p>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);</p> <p>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;</p> <p>для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру.</p> <p>З цією метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку.</p>		
<p>6. Порядок укладення договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>		
<p>6.2. Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного)</p>	<p>6.2. Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного)</p>	<p>Постановою Великої Палати Верховного</p>

<p>управління у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму надаються ОСП на підставі договору між ним та:</p> <p>ОСР (у тому числі ОМСР, для яких оператором системи є ОСП);</p> <p>виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D;</p> <p>трейдером/електропостачальником/виробником, що здійснює імпорт та/або експорт електричної енергії в обсягах експорту /імпорту електричної енергії;</p> <p>споживачем, для якого оператором системи є ОСП.</p> <p><b>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:</b></p> <p><b>ОСР (у тому числі ОМСР, для яких оператором системи є ОСП);</b></p> <p><b>виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D;</b></p> <p><b>споживачем, для якого оператором системи є ОСП.</b></p> <p>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.</p>	<p>управління у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму надаються ОСП на підставі договору між ним та:</p> <p>ОСР (у тому числі ОМСР, для яких оператором системи є ОСП);</p> <p>виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D;</p> <p><del>трейдером/електропостачальником/виробником, що здійснює імпорт та/або експорт електричної енергії в обсягах експорту /імпорту електричної енергії;</del></p> <p>споживачем, для якого оператором системи є ОСП.</p>	<p>Суду від 03.08.2022 року прийнято остаточне рішення щодо неможливості встановлення плати що є еквівалентної до мита при здійсненні експортно-імпортних операцій.</p>
<p><b>6.5.Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється відповідно до цього Кодексу за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.</b></p> <p><b>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.</b></p>	<p><b>6.5.Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється відповідно до цього Кодексу за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.</b></p> <p><b>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.</b></p>	<p>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.</p>

<p>У разі зміни тарифу ОСП повідомляє Користувачів про таку зміну шляхом її оприлюднення на офіційному вебсайті.</p> <p>6.6 Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається</p> <p>1) у період до приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму:</p> <p>для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії, обсяг експорту та/або імпорту електричної енергії;</p> <p>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 ОСП;</p> <p>для ОМСП, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСП (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСП, власне споживання ОМСП та сумарний обсяг спожитої електричної енергії користувачами МСП);</p> <p>для споживачів, оператором системи яких є ОСП, - як обсяг спожитої електричної енергії;</p> <p>для електропостачальників та трейдерів - як обсяг експорту та/або імпорту електричної енергії.</p> <p>2) у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму:</p> <p>для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії;</p> <p>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</p>	<p>У разі зміни тарифу ОСП повідомляє Користувачів про таку зміну шляхом її оприлюднення на офіційному вебсайті.</p> <p>6.6 Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається</p> <p>для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії;</p> <p>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 ОСП;</p> <p>для ОМСП, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСП (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСП, власне споживання ОМСП та сумарний обсяг спожитої електричної енергії користувачами МСП);</p> <p>для споживачів, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг спожитої електричної енергії;</p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані обліку Адміністратора комерційного обліку.</p> <p>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСП, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	
--	--	--

<p>потреб ОСР;</p> <p>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);</p> <p>для споживачів, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг спожитої електричної енергії;</p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані обліку Адміністратора комерційного обліку.</p> <p>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>		
<p><b>7.3. Учасники ринку, що здійснюють експорт/імпорт електричної енергії до/з країн ІТС, плату за послуги з передачі електричної енергії не здійснюють.</b></p> <p>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:</p> <p>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;</p> <p>витрат на утримання системи передачі сторін ІТС механізму для забезпечення прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії відповідними системами передачі.</p>	<p>Вилучити пункт 7.3.</p>	<p>Зазначені пункти не створюють нових норм, а є констатацію фактів.</p>
<p><b>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.</b></p>	<p>7.4. Учасники ринку, що здійснюють експорт/імпорт електричної енергії до/з країн периметру, оплачують послуги з передачі електричної енергії за ставкою плати <b>за доступ до системи</b> передачі електричної енергії до/з країн периметру.</p>	<p>Обґрунтування наведене вище.</p>
<p><b>7.5. ОСП оприлюднює на офіційному вебсайті актуальний</b></p>	<p>7.5. ОСП оприлюднює на офіційному вебсайті актуальний</p>	<p>Конвертація валюти повинна відбуватися</p>

<p>перелік країн периметру та актуальний рівень ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру в євро/МВт*год.</p> <p>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.</p>	<p>перелік країн периметру та актуальний рівень ставки плати за доступ до системи передачі електричної енергії до/з країн периметру в євро/МВт*год.</p> <p>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.</p>	<p>на дату здійснення платежу задля уникнення додаткових витрат або доходів ОСП.</p>
<p style="text-align: center;">Додаток 6</p> <p style="text-align: center;">до Кодексу системи передачі</p> <p style="text-align: center;">Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії</p>		
<p style="text-align: center;">3. Ціна та вартість договору</p>		
<p>3.1. Планова та/або фактична вартість Послуги визначається на підставі діючого на момент надання Послуги тарифу на послуги з передачі електричної енергії <b>або ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру</b> 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 <del>євому</del> офіційному вебсайті <del>в мережі Інтернет</del>.</p> <p>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,</p> <p>До моменту підтвердження ENTSO-E нового рівня ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн</p>	<p>3.1. Планова та/або фактична вартість Послуги визначається на підставі діючого на момент надання Послуги тарифу на послуги з передачі електричної енергії <del>або ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру</del> 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 <del>євому</del> офіційному вебсайті <del>в мережі Інтернет</del>.</p> <p><del>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,</del></p> <p><del>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</del></p>	<p>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.</p>

<p>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.</p> <p><b>3.2. При розрахунку вартості наданої послуги застосовується:</b>  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).</p>	<p><del>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.</del></p> <p>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);  <del>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;</del>  <del>для інших Користувачів – тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії).</del></p>	
<p align="center"><b>4. Обсяги</b></p> <p>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</p>	<p>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;</p>	<p>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.</p>



<p>визначається фактичний обсяг наданої Послуги у попередньому розрахунковому періоді;</p> <p>2) фактичний обсяг Послуги в розрахунковому періоді визначається відповідно до розділу XI 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.</p>	<p><b>2) фактичний обсяг Послуги в розрахунковому місяці визначається відповідно до розділу XI Кодексу системи передачі.</b></p>	
---	--	--