

№ 02-11/11/2023 від 11.11.2023.

Голові Національної комісії,  
що здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики та комунальних  
послуг Ущиповському К.В.  
03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських 19  
Телефон: +38 (044) 204-48-27  
Електронна пошта: [Volkov@nerc.gov.ua](mailto:Volkov@nerc.gov.ua)

*Пропозиції та зауваження  
до проекту постанови НКРЕКП  
«Про затвердження Змін до Кодексу  
системи передачі» (щодо реалізації  
положень Закону України від 30.06.2023  
№ 3220-IX «Про внесення змін до деяких  
законів України щодо відновлення та  
"зеленої" трансформації  
енергетичної системи України»)  
який був опублікований 2 листопада 2023 року*

**Шановний Костянтині Валерійовичу!**

Громадська спілка «Асоціація сонячної енергетики України» створена для сприяння розвитку відновлюваної електроенергетики України, представництва інтересів своїх членів у органах державної влади та управління, місцевого самоврядування, захисту прав учасників АСЕУ, а також забезпечення зв'язків з громадськістю.

АСЕУ об'єднує учасників ринку сонячної енергетики загальною кількістю понад 50 компаній та груп компаній, а також, понад 400 власників домашніх СЕС. Ми представляємо інтереси власників промислових сонячних станцій, українських та іноземних інвесторів, компаній, які здійснюють проектування, будівництво та обслуговування СЕС, виробників обладнання для сонячних станцій та власників домашніх СЕС. Спільнота АСЕУ налічує понад 5000 осіб.

2 листопада 2023 року на сайті НКРЕКП було розміщено Повідомлення про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо реалізації положень Закону України від 30.06.2023 № 3220-IX «Про внесення змін до деяких законів України

щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України)) , у відповідності до якого було встановлено строк для подання зауважень та пропозицій - до 13 листопада 2023 р. <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-zmini-do-kodeksu-sistemi-peredachi-realizaciyi-polozhen-zakonu-3220-ix>

Асоціація, як профільне галузеве об'єднання учасників ринку сонячної енергетики в цілому підтримує проект постанови НКРЕКП **«Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»** (щодо реалізації положень Закону України від 30.06.2023 № 3220-IX **«Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України»**), але наголошує на необхідності його доопрацювання з метою захисту прав та інтересів власників генеруючих установок. Зокрема, на засіданні комітету.

На засіданні комітету власників домашніх СЕС Асоціації сонячної енергетики України, що відбулося «10» листопада 2023 р. було схвалені зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП **«Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»** (щодо реалізації положень Закону України від 30.06.2023 № 3220-IX **«Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України»**) прийнято рішення щодо їх надання до НКРЕКП.

Безпосередньо запропоновано внести зміни до таких положень:

- в підпункт 7.12.2., пункту 7.12., глави 7, розділу 3;
- в абз 1., підпункт 7.12.3., пункту 7.12., глави 7, розділу 3 ;
- в абзац 1 підпункт 7.13.4., пункту 7.13 , глави 7, розділу 3;
- в абзац 3 підпункту 7.13.4., пункту 7.13., глави 7, розділу 3;

*З огляду на викладене, Асоціація звертається до НКРЕКП з Зауваженнями та пропозиціями до проекту постанови НКРЕКП **«Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»** (щодо реалізації положень Закону України від 30.06.2023 № 3220-IX **«Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України»** , який був опублікований 2 листопада 2023 року., які викладені окремим додатком, та просить врахувати їх при прийнятті відповідного рішення.*

В свою чергу, Асоціація сонячної енергетики України завжди залишається відкритою для співпраці та налаштована на прозорий і конструктивний діалог.

#### **Додатки:**

1. Зауваження та пропозиції до проекту НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП **«Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»** (щодо реалізації положень Закону України від 30.06.2023 № 3220-IX **«Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України»**), який був опублікований 2 листопада

2023 року. р., (згідно Додатку 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП).

**З повагою,  
Голова Правління  
Асоціації сонячної енергетики України**



**В. Соколовський**

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта - постанови НКРЕКП

«Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», який був опублікований 06 жовтня 2023

№ з / п	ПУ НК Т, ГЛ АВ А, РОЗ ДІЛ	ПОЛОЖЕННЯ ЧИННОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Редакція АСЕУ	Обґрунтування
<b>7.12. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем</b>					
1.	пп. 7.12 .1 - 7.12 .4 пун кту 7.12 глав и 7 розд ілу ІІІ	<p>7.12.1. У випадку ініціювання Користувачем (крім ОСР) процедури встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, таке приєднання (підключення) повинно здійснюватися без збільшення дозвільної (встановленої) потужності електроустановок Користувача.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу</p>	<p>7.12.1. Користувач (крім ОСР) має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови, що таке приєднання (підключення) не призведе до збільшення дозвільної (встановленої) до використання потужності електроустановки Користувача.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача (крім активного споживача) такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p>		



	<p>системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, такий виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж такого виробника електричної енергії в ОЕС України, не перевищувала встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p>	<p><b>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електричної енергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку електричної енергії самостійно або у складі агрегованих груп, такий Користувач (активний споживач) зобов'язаний забезпечити облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</b></p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, такий виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж такого виробника електричної енергії в ОЕС України, не перевищувала встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>УЗЕ, що приєднані (підключені) до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у <u>главі 6</u> цього розділу.</p>		
--	---	---	--	--

<p>УЗЕ, що приєднані (підключені) до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у <u>главі 6</u> цього розділу.</p> <p>7.12.2. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{nom}</math> УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ із зазначенням такої інформації за формою:</p> <table><tr><td>Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{nom}</math> УЗЕ, МВт</td></tr><tr><td>Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ</td></tr><tr><td>Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік</td></tr><tr><td>Тип УЗЕ за видом енергії</td></tr></table> <p>До повідомлення Користувач додає такі документи:</p> <p>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>для споживачів (<b>крім активних споживачів</b>) - матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p>	Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності $P_{nom}$ УЗЕ, МВт	Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ	Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік	Тип УЗЕ за видом енергії	<p>7.12.2. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{nom}</math> УЗЕ, <b>за точкою приєднання</b>, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ із зазначенням такої інформації за формою:</p> <table><tr><td>Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{nom}</math> УЗЕ, МВт</td></tr><tr><td>Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ</td></tr><tr><td>Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік</td></tr><tr><td>Тип УЗЕ за видом енергії</td></tr></table>	Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності $P_{nom}$ УЗЕ, МВт	Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ	Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік	Тип УЗЕ за видом енергії	<p>Користувач - дуже широке поняття, необхідна конкретизація</p>
Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності $P_{nom}$ УЗЕ, МВт										
Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ										
Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік										
Тип УЗЕ за видом енергії										
Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності $P_{nom}$ УЗЕ, МВт										
Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ										
Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік										
Тип УЗЕ за видом енергії										

	<p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>для споживачів - матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення УЗЕ.</p> <p>При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:</p> <p>улаштування комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів) - улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом <b>5 10</b> робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p> <p>7.12.3. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{nom}</math> УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення</p>	<p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення УЗЕ.</p> <p>При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:</p> <p>улаштування комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів) - улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом <b>5 10</b> робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p> <p>7.12.3. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{nom}</math> УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення</p>	<p><del>улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;</del></p> <p>7.12.3. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{nom}</math> УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача, <b>за точкою приєднання</b>, більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проектування та надає його на погодження ОСП щодо:</p>	<p>Поки не будуть розроблені стандарти перевірки якості напруги на ТП та якості виконання приєднання зі сторони ОСР, незалежними органами, встановлення обмежувачів по напрузі призводить до зловживань</p> <p>Користувач - дуже широке поняття, необхідна конкретизація</p>
--	---	---	---	--

	<p>суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом 5 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p> <p>7.12.3. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{\text{ном}}</math> УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача, більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <p>вимог до комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>вимог до улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики;</p> <p>вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки</p>	<p>електроустановок Користувача, більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <p>вимог до комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>вимог до улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики;</p> <p>вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</p> <p>вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</p> <p>Для виробника електричної енергії та <b>активного споживача</b> ОСП додатково погоджує завдання на проєктування щодо:</p> <p>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих <b>генеруючих одиниць об'єктів генерації</b>;</p> <p>вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі в разі, якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіка відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі.</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.</p>		
--	---	---	--	--

	<p>комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</p> <p>вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</p> <p>Для виробника електричної енергії ОСП додатково погоджує завдання на проєктування щодо:</p> <p>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих об'єктів генерації;</p> <p>вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі в разі, якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіка відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі.</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на</p>	<p>ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування. При цьому строк розгляду проєктної документації не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проєктної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності Користувач доопрацьовує проєктну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проєктної документації у разі, якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то виробник електричної енергії <b>або активний споживач</b> звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ, <b>до якого додаються:</b></p> <p><b>документи</b>, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</p>		
--	--	---	--	--

	<p>проектування. При цьому строк розгляду проектної документації не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проектної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності Користувач доопрацьовує проектну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проектної документації у разі, якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>Якщо за результатами виконання проектної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то виробник електричної енергії звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ, до якого додаються документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку,</p>	<p><b>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</b></p> <p><b>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію;</b></p> <p><b>підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;</b></p> <p><b>матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії (для Користувачів (крім активних споживачів)).</b></p> <p><b>Користувач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь в комплексних випробуваннях.</b></p> <p><del>Протягом 10 робочих днів з дня отримання зазначеного повідомлення від Користувача, ОСП повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ на відповідність узгодженій проектній документації в частині</del></p>		
--	---	---	--	--

	<p>передбаченому законодавством у сфері містобудування.</p> <p>Протягом 10 робочих днів з дня отримання зазначеного повідомлення від Користувача, ОСП повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ на відповідність узгоджених проєктній документації в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування.</p> <p>За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСП складає у двох примірниках акт про обстеження. Один примірник зазначеного акта залишається у ОСП та один надається Користувачу.</p> <p>У разі відсутності зауважень під час здійснення обстеження УЗЕ ОСП протягом 5 робочих днів з дня складання акта про обстеження оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p>	<p><del>вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування.</del></p> <p><del>За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСП складає у двох примірниках акт про обстеження. Один примірник зазначеного акта залишається у ОСП та один надається Користувачу.</del></p> <p>У разі відсутності зауважень <del>під час здійснення обстеження УЗЕ</del> до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом <del>5 10</del> робочих днів з дня <del>складання акта про обстеження</del> отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p>		
2.	Підпункт відсутній	7.12.5. У разі втрати статусу «активний споживач», такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу		

			не здійснювався відпуск електричної енергії раніше збереженої в УЗЕ такого споживача в ОЕС України, або в мережі інших суб'єктів господарювання, або виконати вимогу підпункту 7.12.4 цього пункту.		
3.		Пункт відсутній	<p><b>7.13. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача у власних електричних мережах</b></p> <p><b>7.13.1.</b> Споживач має право встановити генеруючі установки на напрузі приєднання власних струмоприймачів, без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, якщо такий споживач у будь-який період часу не здійснює відпуск виробленої електричної енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p><b>7.13.2.</b> Активний споживач має право встановлювати генеруючі установки, призначені для виробництва електричної енергії, за умови, що встановлена потужність генеруючих установок такого активного споживача не перевищує величину, визначену Законом України «Про ринок електричної енергії», але не більше дозволеної до використання потужності споживання у точці приєднання.</p> <p><b>7.13.3.</b> Встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у</p>		



	<p>внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>7.13.4. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, менше 1 МВт, споживач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючих установок із зазначенням такої інформації за формою:</p> <table><tr><td>Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, МВт</td></tr><tr><td>Напруга, на якій здійснюється приєднання генеруючої установки, кВ</td></tr><tr><td>Дата встановлення генеруючої установки, день/місяць/рік</td></tr><tr><td>Тип генеруючої установки за видом первинного джерела енергії</td></tr></table> <p>До такого повідомлення споживач додає: однолінійну схему з'єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;</p>	Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, МВт	Напруга, на якій здійснюється приєднання генеруючої установки, кВ	Дата встановлення генеруючої установки, день/місяць/рік	Тип генеруючої установки за видом первинного джерела енергії	<p>7.13.4. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, менше 1 МВт, споживач <b>при встановленні генеруючої установки</b> направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючих установок із зазначенням такої інформації за формою:</p>	Визначення моменту подачі документів
Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, МВт							
Напруга, на якій здійснюється приєднання генеруючої установки, кВ							
Дата встановлення генеруючої установки, день/місяць/рік							
Тип генеруючої установки за видом первинного джерела енергії							

		<p>акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів) – матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача.</p> <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення генеруючої установки.</p> <p>Споживач несе відповідальність за недотримання вимог щодо:</p> <p>улаштування комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці присьєднання споживача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання виробленої</p>	<p><del>улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці присьєднання споживача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;</del></p>	
--	--	---	---	--

		<p>генеруючими установками (для споживачів, крім активних споживачів).</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.</p> <p><b>7.13.5. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок споживача, більше 1 МВт, споживач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП у частині вимог до:</b></p> <p><b>вимог до комерційного обліку електричної енергії;</b></p> <p><b>вимог до улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики;</b></p> <p><b>вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</b></p> <p><b>вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</b></p>		
--	--	---	--	--

		<p>Для активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проєктування у частині вимог до:</p> <p>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів;</p> <p>вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі (область дослідження визначає ОСП на етапі отримання відповідних вихідних даних).</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані споживачу при погодженні завдання на проєктування у строк, що не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проєктної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності споживач доопрацьовує проєктну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. ОСП не має права надати нові зауваження до проєктної документації у разі, якщо споживач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то споживач звертається до ОСП за</p>		
--	--	---	--	--

		<p>отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення генеруючої установки споживач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки, до якого додаються:</p> <p>документи, що підтверджують введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</p> <p>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення генеруючого об'єкта в експлуатацію;</p> <p>підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;</p> <p>матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для</p>		
--	--	---	--	--

		<p>недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача (для споживачів (крім активних споживачів)).</p> <p>Споживач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь в комплексних випробуваннях.</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.</p> <p>7.13.6. У випадку ініціювання споживачем, що раніше здійснив приєднання (підключення) генеруючих установок до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, процедури отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, такий споживач звертається до ОСП у порядку, визначеному цим Кодексом, за отриманням технічних умов на приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, з метою</p>		
--	--	---	--	--

			<p>приведення схеми електрозабезпечення генеруючих установок як об'єкта будівництва, відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p><b>7.13.7.</b> Споживач, у разі втрати статусу «активний споживач», має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск електричної енергії в ОЕС України виробленої генеруючими установками такого споживача, або в мережі інших суб'єктів господарювання, або виконати вимогу підпункту 7.13.6 цього пункту.</p>		
--	--	--	--	--	--

10.11.2023 № 75/6-100/2023

На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

**Голові Національної комісії,  
що здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики  
та комунальних послуг**

**Ущатовському К.В.**

*Щодо проекту Постанови НКРЕКП  
«Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»  
(щодо реалізації положень Закону України від 30.06.2023  
№ 3220-ІХ «Про внесення змін до деяких законів України  
щодо відновлення та "зеленої" трансформації  
енергетичної системи України»)»*

**Шановний Костянтинне Валерійовичу!**

02 листопада 2023 року Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг оприлюднено проект рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо реалізації положень Закону України від 30.06.2023 № 3220-ІХ «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України»)» (далі – Проект).

Проектом пропонується актуалізувати та/або визначити: особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача у власних електричних мережах; технічні вимоги до функціонування нового учасника ринку електричної енергії – агрегатора; удосконалити порядок приєднання (підключення) УЗЕ Користувача у власних електричних мережах, тощо.

У відповідності до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що затверджений постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надсилаємо зауваження та пропозиції до Проекту (додається).

Просимо розглянути зазначені зауваження та пропозиції та врахувати їх у змінах, що пропонуються.

**Додаток 1. Зауваження та пропозиції до Проекту.**

**З повагою,  
директор ТОВ «ДТЕК ОРЛІВСЬКА ВЕС»**



**Журов А.В.**





**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП - проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», що має ознаки регуляторного акта**

(реалізація положень Закону України від 30 червня 2023 року № 3220-ІХ «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України»)

№ з/п	ПУНКТ, ГЛАВА, РОЗДІЛ	ПОЛОЖЕННЯ ЧИННОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЕКТУ ПОСТАНОВИ	ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ ДО ПРОЕКТУ РІШЕННЯ НКРЕКП	ОБґРУНТУВАННЯ
<b>III. Умови та порядок прислання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об'єктів електроенергетики</b>					
<b>3. Технічні вимоги до електроустановок об'єктів розподілу/енергоспоживання, які підключаються до системи передачі або впливають на режим роботи системи передачі</b>					
4	п. 3.8 глави 3 розділу III	3.8. Загальні положення щодо надання надання допоміжних послуг ОСП об'єктами енергоспоживання 1) ОСП об'єктами енергоспоживання можуть надаватися допоміжні послуги: регулювання активної потужності за рахунок зміни споживання (дистанційно від диспетчерського центру або локально); регулювання реактивної потужності (дистанційно від диспетчерського центру або локально). Допоміжні послуги, що надаються енергоспоживання можуть включати, спільно або окремо, модифікації зі збільшенням чи зменшенням споживання; 2) кожний власник об'єкта енергоспоживання, який надає допоміжні послуги ОСП, повинен підтвердити ОСП свою здатність задовольняти вимоги, викладені у цьому пункті та пункті 3.9 цієї глави, шляхом надання оперативного повідомлення	3.8. Загальні положення щодо надання допоміжних послуг ОСП об'єктами енергоспоживання, у тому числі в складі одиниць агрегації 1) ОСП об'єктами енергоспоживання, можуть надаватися допоміжні послуги: регулювання активної потужності за рахунок зміни споживання (дистанційно від диспетчерського центру або локально); регулювання реактивної потужності (дистанційно від диспетчерського центру або локально). Допоміжні послуги, що надаються об'єктами енергоспоживання, можуть включати, спільно або окремо, модифікації зі збільшенням чи зменшенням споживання; 2) кожний власник об'єкта енергоспоживання, який надає допоміжні послуги ОСП, повинен підтвердити ОСП свою здатність задовольняти вимоги, викладені у цьому пункті та пункті 3.9 цієї глави, шляхом надання оперативного повідомлення відповідно до порядку, викладеного в підпунктах 3 або 4	3.8. Загальні положення щодо надання допоміжних послуг ОСП об'єктами енергоспоживання, у тому числі в складі одиниць агрегації 1) ОСП об'єктами енергоспоживання, можуть надаватися допоміжні послуги: регулювання активної потужності за рахунок зміни споживання (дистанційно від диспетчерського центру або локально); регулювання реактивної потужності (дистанційно від диспетчерського центру або локально). Допоміжні послуги, що надаються об'єктами енергоспоживання, можуть включати, спільно або окремо, модифікації зі збільшенням чи зменшенням споживання; 2) кожний власник об'єкта енергоспоживання, який надає допоміжні послуги ОСП, повинен підтвердити ОСП свою здатність задовольняти вимоги, викладені у цьому пункті та пункті 3.9 цієї глави, шляхом надання оперативного повідомлення відповідно до порядку, викладеного в підпунктах 3 або 4	

	<p>відповідно до порядку, викладеного в підпунктах 3 або 4 цього пункту, та отримати від ОСП для електроустановок з <b>неєтачання</b> надання допоміжних послуг статусу одиниці <b>неєтачання</b> надання допоміжних послуг;</p> <p>3) для електроустановок споживача, приєднаних на рівні понад 1000 В, порядок оперативного повідомлення має бути викладений у документі - паспорт одиниці <b>неєтачання</b> надання допоміжних послуг (ПОПДП).</p> <p>Зміст документа ПОПДП має, зокрема, включати і результати проведених випробувань та інформацію, визначену ОСП. Кожна електроустановка споживача з управлінням попиту повинна мати окремий документ ПОПДП.</p> <p>Спиралоючись на документ ПОПДП, ОСП повинен видати власнику об'єкта енергоспоживання для відповідної електроустановки з управлінням попиту статус ДПО;</p> <p>4) для електроустановок споживача, приєднаних на рівні 1000 В або нижче, порядок оперативного повідомлення має відповідати вимогам:</p> <p>порядок оперативного повідомлення для електроустановок споживача в об'єктах енергоспоживання, приєднаних на рівні напруги 1000 В або нижче, має бути викладений у посібнику з монтажу; шаблон посібника з монтажу надається відповідним ОСР, його власник об'єкта енергоспоживання, чи</p>	<p>цього пункту, та отримати від ОСП для електроустановок з <b>неєтачання</b> надання допоміжних послуг статусу одиниці <b>неєтачання</b> надання допоміжних послуг;</p> <p>3) для електроустановок споживача, приєднаних на рівні <b>напруги</b> понад 1000 В, порядок оперативного повідомлення має бути викладений у документі - паспорт одиниці <b>неєтачання</b> надання допоміжних послуг (ПОПДП).</p> <p>Зміст документа ПОПДП має, зокрема, включати і результати проведених випробувань та інформацію, визначену ОСП. Кожна електроустановка споживача з управлінням попиту повинна мати окремий документ ПОПДП.</p> <p>Спиралоючись на документ ПОПДП, ОСП повинен видати власнику об'єкта енергоспоживання, для відповідної електроустановки з управлінням попиту статус ДПО;</p> <p>4) для електроустановок споживача, приєднаних на рівні <b>напруги</b> 1000 В або нижче, порядок оперативного повідомлення має відповідати вимогам:</p> <p>порядок оперативного повідомлення для електроустановок споживача в об'єктах енергоспоживання, приєднаних на рівні напруги 1000 В або нижче, має бути викладений у посібнику з монтажу; шаблон посібника з монтажу надається відповідним ОСР, його зміст узгоджується, <b>прямо</b> чи опосередковано - через третю особу, з ОСП;</p> <p>на підставі посібника з монтажу, власник об'єкта енергоспоживання, чи</p>	<p>цього пункту, та отримати від ОСП для електроустановок з <b>неєтачання</b> надання допоміжних послуг статусу одиниці <b>неєтачання</b> надання допоміжних послуг;</p> <p>3) для електроустановок споживача, приєднаних на рівні <b>напруги</b> понад 1000 В, порядок оперативного повідомлення має бути викладений у документі - паспорт одиниці <b>неєтачання</b> надання допоміжних послуг (ПОПДП).</p> <p>Зміст документа ПОПДП має, зокрема, включати і результати проведених випробувань та інформацію, визначену ОСП. Кожна електроустановка споживача з управлінням попиту повинна мати окремий документ ПОПДП.</p> <p>Спиралоючись на документ ПОПДП, ОСП повинен видати власнику об'єкта енергоспоживання, для відповідної електроустановки з управлінням попиту статус ДПО;</p> <p>4) для електроустановок споживача, приєднаних на рівні <b>напруги</b> 1000 В або нижче, порядок оперативного повідомлення має відповідати вимогам:</p> <p>порядок оперативного повідомлення для електроустановок споживача в об'єктах енергоспоживання, приєднаних на рівні напруги 1000 В або нижче, має бути викладений у посібнику з монтажу; шаблон посібника з монтажу надається відповідним ОСР, його зміст узгоджується, <b>прямо</b> чи опосередковано - через третю особу, з ОСП;</p> <p>на підставі посібника з монтажу, власник об'єкта енергоспоживання, чи</p>	<p>Технічна правка.</p> <p>Приведення аббревіатури у відповідність до внесених змін.</p> <p>Технічна правка.</p>
--	---	---	---	--

	<p>зміст узгоджується, прямо чи опосередковано - через третю особу, з ОСП;</p> <p>на підставі посібника з монтажу, власник енергоспоживання чи ОСР повинен інформувати, прямо чи опосередковано - через третю особу, ОСП щодо здатності установки споживача до управління попитом. Дата цього подання має бути вибрана до пропозиції на ринку пропускної здатності електроустановок споживачів з управління попитом. Вимоги, встановлені в посібнику з монтажу для цієї установки, повинні диференціюватися поміж інших типів приєднань і різних категорій послуг з управління попитом;</p> <p>для кожної електроустановки споживача з управління попитом мають надаватися окремі посібники з монтажу; зміст посібника з монтажу обладнання електроустановок споживачів може бути об'єднаний ОСР; посібник з монтажу має містити такі елементи:</p> <p>місце, в якому електроустановка споживача з управління попитом приєднана до мережі; максимальна потужність установки управління попитом у кВт;</p> <p>тип послуг з управління попитом; сертифікат електроустановки споживача та сертифікат</p>	<p>ОСР повинен представити інформацію, прямо чи опосередковано - через третю особу, ОСП щодо здатності установки споживача до управління попитом. Дата цього подання має бути вибрана до пропозиції на ринку пропускної здатності електроустановок споживачів з управління попитом. Вимоги, встановлені в посібнику з монтажу для цієї установки, повинні диференціюватися поміж інших типів приєднань і різних категорій послуг з управління попитом;</p> <p>для кожної електроустановки споживача з управління попитом мають надаватися окремі посібники з монтажу;</p> <p>зміст посібника з монтажу обладнання окремих електроустановок споживачів може бути об'єднаний ОСР; посібник з монтажу має містити такі елементи:</p> <p>місце, в якому електроустановка споживача з управління попитом приєднана до мережі; максимальна потужність установки управління попитом у кВт; тип послуг з управління попитом; сертифікат електроустановки споживача та сертифікат обладнання для послуг з управління попитом або якщо їх немає в наявності - рівноцінна інформація;</p> <p>контактні дані власника об'єкта енергоспоживання або третьої особи, яка агрегує електроустановки споживача у складі об'єкта енергоспоживання.</p> <p>Спиралочись на інформацію, отриману на підставі посібника з монтажу, ОСП повинен видати власнику об'єкта</p>	<p>ОСР повинен представити інформацію, прямо чи опосередковано - через третю особу, ОСП щодо здатності установки споживача до управління попитом. Дата цього подання має бути вибрана до пропозиції на ринку пропускної здатності електроустановок споживачів з управління попитом. Вимоги, встановлені в посібнику з монтажу для цієї установки, повинні диференціюватися поміж інших типів приєднань і різних категорій послуг з управління попитом;</p> <p>для кожної електроустановки споживача з управління попитом мають надаватися окремі посібники з монтажу;</p> <p>зміст посібника з монтажу обладнання окремих електроустановок споживачів може бути об'єднаний ОСР; посібник з монтажу має містити такі елементи:</p> <p>місце, в якому електроустановка споживача з управління попитом приєднана до мережі; максимальна потужність установки управління попитом у кВт; тип послуг з управління попитом; сертифікат електроустановки споживача та сертифікат обладнання для послуг з управління попитом або якщо їх немає в наявності - рівноцінна інформація;</p> <p>контактні дані власника об'єкта енергоспоживання або третьої особи, яка агрегує електроустановки споживача у складі об'єкта енергоспоживання.</p> <p>Спиралочись на інформацію, отриману на підставі посібника з монтажу, ОСП повинен видати власнику об'єкта</p>	
--	---	---	---	--

	обладнання для послуги з управління попитом або якщо їх немає в наявності - рівноцінна інформація; контактні дані власника об'єкта енергоспоживання або третьої особи, яка агрегує електроустановки споживача у складі об'єкта енергоспоживання. Спіраючись на інформацію, отриману на підставі посібника з монтажу, ОСП повинен видати власнику енергоспоживання або ОСР для відповідної електроустановки з управління попитом статус ДПО.	енергоспоживання або ОСР для відповідної електроустановки з управління попитом статус ДПО.	енергоспоживання або ОСР для відповідної електроустановки з управління попитом статус ДПО.
--	---	--	--

### 7.10. Підключення електроустановок Замовника до електричної мережі

6	п. 7.10.5 п. 7.10 глави 7 розділу III	7.10.5. Після підключення електроустановок Замовника до електричної мережі ОСП послуга з приднання, передбачена договором про приднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приднання підтверджується відповідним актом, сторонами договору про приднання.	7.10.5. Після підключення електроустановок Замовника до електричної мережі ОСП послуга з приднання, передбачена договором про приднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приднання підтверджується відповідним актом, сторонами договору про приднання.  До повного завершення надання послуги з приднання, за зверненням Замовника, ОСП готує для підписання сторонами договору про приднання акт, що підтверджує факт надання послуги з приднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника після її підключення до системи передачі із проведенням повного розрахунку вартості робіт з приднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуги з приднання	7.10.5. Після підключення електроустановок Замовника до електричної мережі ОСП послуга з приднання, передбачена договором про приднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приднання підтверджується відповідним актом, сторонами договору про приднання.  До повного завершення надання послуги з приднання, за зверненням Замовника, ОСП готує, підписує із своєї сторони та, протягом 5 робочих днів з дати надходження звернення, надає для підписання стороні(-ам) сторонами—договору про приднання акт, що підтверджує факт надання послуги з приднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника після її підключення до системи передачі із проведенням повного розрахунку	Редакційне уточнення, стосовно зобов'язання ОСП у встановлені терміни не тільки підготувати акт, а й надати його на підпис сторонам договору про приднання.  Окремо пропонуємо дане положення вклучити до редакції типового договору про приднання.
---	---------------------------------------	--	--	--	---

		відповідної черги будівництва (пускового комплексу).	вартості робіт з приєднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу).	
<b>7.12. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем</b>				
7	п.п. 7.12.1 -7.12.4 пункту 7.12 глави 7 розділу III	7.12.1. У випадку ініціювання Користувачем (крім ОСР) процедури встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, таке приєднання (підключення) повинно здійснюватися без збільшення дозволеної (встановленої) потужності електроустановок Користувача.	7.12.1. Користувач (крім ОСР) має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови, що таке приєднання (підключення) не призведе до збільшення дозволеної (встановленої) до використання потужності електроустановки Користувача.	7.12.1. Користувач (крім ОСР) має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови, що таке приєднання (підключення) не призведе до збільшення дозволеної (встановленої) до використання потужності електроустановки Користувача. <b>діючої</b>
		У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача (крім споживача) такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.	У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача (крім споживача) такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.	Уточнення. Пропонується внести дане доповнення у зв'язку з тим, що за умови збереження запропонованої редакції, Користувач не зможе реалізувати своє право на встановлення УЗЕ, оскільки підключення Замовником УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення автоматично призводить до збільшення величини встановленої потужності його електроустановки.
		У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електричної енергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку електричної енергії	У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електричної енергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку електричної енергії	



	<p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, який виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж такого виробника електричної енергії в ОЕС України, не перевищувала встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>УЗЕ, що приєднані (підключені) до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у <u>главі 6</u> цього розділу.</p>	<p>самостійно або у складі агрегованих груп, який Користувач (активний споживач) зобов'язаний забезпечити облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, який виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж такого виробника електричної енергії в ОЕС України, не перевищувала встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>УЗЕ, що приєднані (підключені) до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у <u>главі 6</u> цього розділу.</p>	<p>самостійно або у складі агрегованих груп, який Користувач (активний споживач) зобов'язаний забезпечити облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, який виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж такого виробника електричної енергії в ОЕС України, не перевищувала в точці приєднання діючих електроустановок такого виробника електричної енергії встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>УЗЕ, що приєднані (підключені) до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у <u>главі 6</u> цього розділу.</p> <p>7.12.2. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{ном}</math> УЗЕ, що</p>	<p>3. Ураховування положень підпункту 5 пункту 9.1 глави 9 розділу III КСП, Користувач не має права перевищувати саме величину потужності, заявленої до приєднання, визначеної відповідним договором та технічними умовами. Встановлена потужність генеруючого обладнання може значно перевищувати величину потужності, заявленої до приєднання.</p>
--	---	---	---	--

	<p>7.12.2. Якщо сума величина (встановленої) потужності <math>P_{ном}</math> УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення</p> <p>Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ із зазначенням такої інформації за формою:</p> <p>Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{ном}</math> УЗЕ, МВт</p> <p>Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ</p> <p>Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік</p> <p>Тип УЗЕ за видом енергії</p> <p>До повідомлення Користувача додає такі документи:</p> <p>однотипна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів) - матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі</p>	<p>7.12.2. Якщо сума величина (встановленої) потужності <math>P_{ном}</math> УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення</p> <p>Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ із зазначенням такої інформації за формою:</p> <p>Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{ном}</math> УЗЕ, МВт</p> <p>Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ</p> <p>Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік</p> <p>Тип УЗЕ за видом енергії</p> <p>До повідомлення Користувача додає такі документи:</p> <p>однотипна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів) - матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі</p>	<p>приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення</p> <p>Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення про встановлення, і приєднання і (підключення) УЗЕ із зазначенням такої інформації за формою:</p> <p>Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{ном}</math> УЗЕ, МВт</p> <p>Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ</p> <p>Дата встановлення введення в експлуатацію УЗЕ, день/місяць/рік</p> <p>Тип УЗЕ за видом енергії</p> <p>До повідомлення Користувача додає такі документи:</p> <p>однотипна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів) - матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p>	<p>Редакційна правка. Приєднання і підключення це різні роботи за своїм характером і змістом</p> <p>Не зрозуміло, як верифікувати дату встановлення УЗЕ – це дата введення УЗЕ в експлуатацію чи дата підключення до мережі. Пропонується уточнити.</p>
--	---	---	---	---

	<p>контрольно-вимірвальних приладів і сигналізації;</p> <p>для споживачів - матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення УЗЕ.</p> <p>При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:</p> <p>улаштування комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;</p> <p>для споживачів - улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП</p>	<p>або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення УЗЕ.</p> <p>При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:</p> <p>улаштування комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;</p> <p>для споживачів (<b>крім активних споживачів</b>) - улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом <b>5 10</b> робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ППРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p>	<p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення УЗЕ.</p> <p>При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:</p> <p>улаштування комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;</p> <p>для споживачів (<b>крім активних споживачів</b>) - улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом <b>5 10</b> робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ППРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p> <p><b>У разі наявності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів....</b></p>	
--	---	---	--	--



	<p>протягом 5 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлене у порядку, визначеному ПРРЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p> <p>7.12.3. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{ном}</math> УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача, більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проектування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <p>вимог до комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>вимог до улаштування релейного захисту та протипаварійної автоматики;</p> <p>вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</p> <p>вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</p> <p>Для виробника електричної енергії ОСП додатково погоджує завдання на проектування щодо:</p>	<p>7.12.3. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{ном}</math> УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача, більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проектування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <p>вимог до комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>вимог до улаштування релейного захисту та протипаварійної автоматики;</p> <p>вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</p> <p>вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</p> <p>Для виробника електричної енергії та <b>активного споживача</b> ОСП додатково погоджує завдання на проектування щодо:</p> <p>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих <b>генеруючих одиниць об'єктів генеранції</b>;</p>	<p>7.12.3. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{ном}</math> УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача, більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проектування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <p>вимог до комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>вимог до улаштування релейного захисту та протипаварійної автоматики;</p> <p>вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</p> <p>вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</p> <p><del>Для виробника електричної енергії та активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проектування щодо:</del></p> <p><del>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих одиниць об'єктів генеранції;</del></p> <p><del>вимог щодо доєднання режимів роботи прийнятної мережі в разі, якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника</del></p>	<p>Пропонується уточнити порядок дій ОСП і Користувача у разі наявності зауважень до наданих документів.</p>
--	---	--	--	--

<p>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих об'єктів генерації;</p> <p>вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі в разі, якщо підключення УЗЕ до електричних Мереж внутрішнього електрозабезпечення електростановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіка відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі.</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проектування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.</p>	<p>вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі в разі, якщо підключення УЗЕ до електричних Мереж внутрішнього електрозабезпечення електростановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіка відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі.</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проектування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.</p>	<p><del>електричної енергії може призводити до зміни графіка відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі.</del></p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проектування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.</p>	<p>Пропонується виключити даву вимогу з огляду на положення п.7.12.1 п.7.12 розділу III КСП, згідно якого виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж такого виробника електричної енергії в ОЕС України, не перевищувала в точці приєднання електростановок такого виробника електричної енергії величину потужності, заявленої до приєднання, визначеної відповідним договором та технічними умовами на приєднання діючих електростановок виробника електричної енергії.</p> <p>Для зазначеної величин потужності відповідні розрахунки виконано на етапі приєднання генеруючої одиниці. Зміна графіку відпуску не впливає на результати розрахунків, які залежать виключно від величини потужності, що видається і характерних годин максимумів і мінімумів навантаження енергосистеми.</p> <p>Строк 10 р.д. для погодження проектною документації передбачено п.7.7.7 п.7.7 розділу III КСП.</p>
<p>ОСП узгоджує проектну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проектування. При цьому строк розгляду проектної документації не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проектної</p>	<p>ОСП узгоджує проектну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проектування. При цьому строк розгляду проектної документації не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проектної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p>	<p>ОСП узгоджує проектну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проектування. При цьому строк розгляду проектної документації не перевищує 15—10 робочих днів. За результатами розгляду проектної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p>	

<p>документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності Користувач доопрацьовує проектну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проектної документації у разі, якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p>	<p>У разі необхідності Користувач доопрацьовує проектну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проектної документації у разі, якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>Якщо за результатами виконання проектної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то виробник електричної енергії <b>або активний споживач</b> звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.</p>	<p>не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p><del>Якщо за результатами виконання проектної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то виробник електричної енергії або активний споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.</del></p>	<p>Пропонується виключити. Обґрунтування - аналогічне вищезазначеному. При дотриманні вимог п.7.12.1 п.7.12 розділу III КСП (з урахуванням запропонованих змін), приєднання УЗЕ не призведе до необхідності виконання заходів у мережі ОСП.</p>
<p>Якщо за результатами виконання проектної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то виробник електричної енергії звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.</p>	<p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ, до якого долаються:</p> <p>документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування; одностороння схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</p>	<p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ <del>та проведення індивідуальних випробувань</del>, Користувач повинен <del>звернутись до ОСП із повідомленням про тимчасове підключення УЗЕ для проведення комплексних випробувань</del>, до якого долаються:</p> <p>одностороння схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольних вимірювальних приладів і сигналізації; акт готовності до <del>введення УЗЕ в експлуатацію</del>;</p> <p>Користувач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності, ОСП бере участь в комплексних випробуваннях.</p>	<p>Редакційне уточнення. Комплексні випробування об'єкта проводяться після індивідуальних з метою визначення об'єкта в експлуатацію. Тому на момент їх проведення документ, що підтверджує введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування відсутній і не може бути наданий. Потрібно розділити, процеси підключення УЗЕ на період проведення комплексних випробувань і на постійній</p>
<p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ, до якого додаються документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування.</p> <p>Протягом 10 робочих днів з дня отримання зазначеного повідомлення від Користувача, ОСП повинен безкоштовно</p>	<p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ, до якого долаються:</p> <p>документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування; одностороння схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольних вимірювальних приладів і сигналізації; акт комплексних</p>	<p>ОСП протягом 5 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення, повідомляє</p>	

		<p>здійснити обстеження УЗЕ на відповідність узгоджений проєктній документації в частині вимог, що були надані Користувачу при поточженні завдання на проєктування.</p> <p>За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСП складає у двох примірниках акт про обстеження. Один примірник зазначеного акта залишається у ОСП та один надається Користувачу.</p> <p>У разі відсутності зауважень під час здійснення обстеження УЗЕ ОСП протягом 5 робочих днів з дня складання акта про обстеження оформлює у порядку, визначеному ПРРЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p>	<p>випробувань, акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію; <b>підтвердження</b> <b>про</b> відповідність, яке має містити звіт <b>про</b> випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу <b>сертифікатами</b> відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності; матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії (для Користувачів (крім активних споживачів).</p> <p>Користувач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь в комплексних випробуваннях.</p> <p>Протягом 10 робочих днів з дня отримання зазначеного повідомлення від Користувача, ОСП повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ на відповідність узгодженій проєктній документації в частині вимог, що були надані Користувачу при поточженні завдання на проєктування.</p> <p>За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСП складає у двох примірниках акт про обстеження. Один примірник зазначеного акта залишається у ОСП та один надається Користувачу.</p>	<p><b>Користувача</b> <b>про</b> можливість/неможливість усунення виявлених зауважень) (до підключення УЗЕ на період комплексних випробувань та своє рішення щодо участі в комплексних випробуваннях.</p> <p>Після завершення комплексних випробувань УЗЕ та введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, визначеному законодавством у сфері містобудування, Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про підключення УЗЕ на постійній основі, до якого додаються:</p> <p><b>документи</b>, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</p> <p>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</p> <p><b>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приставів і інструментів, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію;</b></p> <p><b>підтвердження</b> <b>про</b> відповідність, яке має містити звіт <b>про</b> випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу <b>сертифікатами</b> відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;</p>	<p>основі - після введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування.</p>
--	--	--	--	--	---

	<p>У разі відсутності зауважень <del>ні</del> <del>час здійснення обстеження УЗЕ</del> до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом 5 10 робочих днів з дня <del>екстаднання акта</del> <del>про обстеження</del> отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p>
<p>матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії (для Користувачів (крім активних споживачів).</p> <p>Протягом 10 робочих днів з дня отримання зазначеного повідомлення від Користувача, ОСП повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ на відновлення укладеній проектній документації в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проекування.</p> <p>За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСП екстадає у двох примірниках акт про обстеження. Один примірник завзначеного акта залишається у ОСП та один надається Користувачу.</p> <p>У разі відсутності зауважень <del>ні</del> <del>час здійснення обстеження УЗЕ</del> до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом 5 10 робочих днів з дня <del>екстаднання акта</del> <del>про обстеження</del> отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу <b>разом з</b> <b>дозволом (нарядом) на підключення.</b></p> <p>У разі наявності зауважень до наданого Користувачем повідомлення</p>	<p>Пропонується вилучити, оскільки встановлення УЗЕ та його введення здійснюється відповідно до проектної документації, раніше погодженої ОСП. Акти випробувань, одностороння схема та декларація про готовність, це і є ті матеріали, які підтверджують улаштування технічних засобів недопущення відпуску.</p>

			про підключення УЗЕ на постійній основі та доданих документів...	Пропонується уточнити порядок дій ОСП і Користувача у разі наявності зауважень до наданих документів.
9	Пункт відсутній	<p><b>7.13. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача у власних електричних мережах</b></p> <p><b>7.13.1. Споживач має право встановити генеруючі установки на напрузі приєднання власних струмоприймачів, без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, якщо такий споживач у будь-який період часу не здійснює відпуск виробленої електричної енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання.</b></p> <p><b>7.13.2. Активний споживач має право встановлювати генеруючі установки, призначені для виробництва електричної енергії, за умови, що встановлена потужність</b></p>		



	<p>генеруючих установок такого активного споживача не перевищує величину, визначену Законом України «Про ринок електричної енергії», але не більше дозволеної до використання потужності споживання у точці приєднання.</p> <p>7.13.3. Встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>7.13.4. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, менше 1 МВт, споживач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючих установок із зазначенням такої інформації за формою:</p>	
	<p>7.13.3. Встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у <b>власних</b> внутрішніх електричних мережах споживача <b>ніея до</b> межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>7.13.4. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, менше 1 МВт, споживач направляє ОСП повідомлення про встановлення і <del>приєднання</del> (підключення) генеруючих установок із зазначенням такої інформації за формою:</p>	<p>Уточнення. З урахуванням можливості наявності субспоживачів, пропонується уточнити, що мова йде про власні мережі споживача, які знаходяться до межі балансової належності.</p>





енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача.	господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача.	
Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення генеруючої установки.	Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення генеруючої установки.	
Споживач несе відповідальність за неотримання вимог щодо:	Споживач несе відповідальність за неотримання вимог щодо:	
улаштування комерційного обліку електричної енергії;	улаштування комерційного обліку електричної енергії;	
улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання споживача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;	улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання споживача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;	
улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання виробленої генеруючими установками (для споживачів, крім активних споживачів).	улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання виробленої генеруючими установками (для споживачів, крім активних споживачів).	
У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установи та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.	У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установи та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.	

	<p>7.13.5. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, більше 1 МВт, споживач розробляє завдання на проектування та надає його на погодження ОСП у частині вимог до:</p> <p>вимог до комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>вимог до улаштування релейного захисту та противаварійної автоматики;</p> <p>вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</p> <p>вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</p> <p>Для активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проектування у частині вимог до:</p> <p>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів;</p>	<p>У разі наявності зауважень до наданого споживачем повідомлення про тимчасове підключення генеруючих установок та поданих документів...</p> <p>7.13.5. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, більше 1 МВт, споживач розробляє завдання на проектування та надає його на погодження ОСП у частині вимог до:</p> <p>вимог до комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>вимог до улаштування релейного захисту та противаварійної автоматики;</p> <p>вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</p> <p>вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</p> <p><del>Для активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проектування у частині вимог до:</del></p> <p><del>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів;</del></p>
		<p>Пропонується уточнити порядок дій ОСП і споживача у разі наявності зауважень до наданих документів.</p>

вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі (область дослідження визначає ОСП на етапі отримання відповідних вихідних даних).	вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі (область дослідження визначає ОСП на етапі отримання відповідних вихідних даних).	Відповідно до положень п.7.13.2 п.7.13 розділу III КСП (з урахуванням запропонованих змін), потужність генеруючої установки активного споживача допускається не більше дозволеної до використання потужності споживання у точці приєднання. За таких умов, приєднання генеруючої установки не матиме суттєвого впливу на режими роботи прилеглої мережі. Зазначені розрахунки виконуються при загальному порядку надання послуги з приєднання (у разі отримання активним споживачем ліцензії на виробництво електричної енергії), в іншому випадку, доцільно вводити такі вимоги для генеруючих установок значної потужності, наприклад більше 20 МВт, оскільки виконання таких розрахунків суттєво затримуватиме приєднання генеруючих установок. Строк 10 р.д. для погодження проектної документації передбачено п.7.7.7 п.7.7 розділу III КСП.
ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проектування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.	ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проектування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.	
ОСП узгоджує проектну документацію в частині вимог, що були надані споживачу при погодженні завдання на проектування у строк, що не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проектної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.	ОСП узгоджує проектну документацію в частині вимог, що були надані споживачу при погодженні завдання на проектування у строк, що не перевищує 15 10 робочих днів. За результатами розгляду проектної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.	
У разі необхідності споживач доопрацьовує проектну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. ОСП не має права надати нові зауваження до проектної документації у разі, якщо споживач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.	У разі необхідності споживач доопрацьовує проектну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. ОСП не має права надати нові зауваження до проектної документації у разі, якщо споживач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.	
Якщо за результатами виконання проектної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.	Якщо за результатами виконання проектної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.	

		<p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення генеруючої установки споживач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і прислання (підключення) генеруючої установки, до якого додаються:</p> <p>документи, що підтверджують введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</p> <p>однолінійна схема з'єднань від точки прислання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірвальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення генеруючого об'єкта в експлуатацію;</p> <p>підтвердження про відповідність, яке має містити звіт про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;</p> <p>матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для</p>	<p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення генеруючої установки та проведення індивідуальних випробувань, споживач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про тимчасове підключення генеруючої установки для проведення комплексних випробувань, до якого додаються:</p> <p>документи, що підтверджують введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</p> <p>однолінійна схема з'єднань від точки прислання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірвальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення генеруючого об'єкта в експлуатацію;</p> <p>підтвердження про відповідність, яке має містити звіт про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;</p> <p>матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для</p>	<p>Пропонується вилучити. Обґрунтування - аналогічне вищезазначеному. При доприманні вимог п.7.13.1 та п. 7.13.2 п.7.13 розділу III КСП (з урахуванням запропонованих змін), приєднання генеруючих установок не призведе до необхідності виконання заходів у мережі ОСП.</p> <p>Редакційне уточнення. Комплексні випробування об'єкта проводяться після індивідуальних з метою визначення можливості введення об'єкта в експлуатацію. Тому на момент їх проведення документ, що підтверджує введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування відсутній і не може бути наданий. Потрібно розділити, процеси підключення генеруючої установки на період проведення комплексних випробувань і на постійній основі - після введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування.</p>
--	--	--	--	--

		<p>недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача (для споживачів (крім активних споживачів).</p> <p>Споживач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь в комплексних випробуваннях.</p>	
	<p>недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача (для споживачів (крім активних споживачів).</p> <p>Споживач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності, ОСП бере участь в комплексних випробуваннях.</p> <p>ОСП протягом 5 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення, повідомляє споживача про можливість/неможливість (до усунення виявлених зауважень) підключення генеруючої установки на період комплексних випробувань та своє рішення щодо участі в комплексних випробуваннях.</p> <p>Після завершення комплексних випробувань генеруючої установки та введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, визначеному законодавством у сфері містобудування, Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про підключення генеруючої установки на постійній основі, до якого додаються:</p> <p>документи, що підтверджують введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</p> <p>однотипна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до генеруючої установки;</p>		

[illegible]





		господарування, або виконати вимогу підпункту 7.13.6 цього пункту.	
--	--	--	--

Додаток 7 до Кодексу системи передачі

ПОРЯДОК перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг

II. Порядок проведення випробувань електроустановок ПДП (потенційного ПДП)

1. Загальні положення			
31	Пункт відсутній	<p>1.6. Перед початком проведення випробувань агрегатор зобов'язаний надати інформацію про юридичну та фактичну адреси учасників агрегованої групи електроустановки яких входять до складу одиниць агрегації та про номінальну потужність одиниці агрегації (Рном), яка визначається на підставі даних щодо встановленої потужності генеруючих одиниць, або встановленої потужності випуску/вдбору УЗЕ, або дозволеної потужності споживання об'єктів енергоспоживання.</p>	<p>1.6. Перед початком проведення випробувань агрегатор зобов'язаний надати інформацію про юридичну та фактичну адреси учасників агрегованої групи електроустановки яких входять до складу одиниць агрегації та про номінальну потужність одиниці агрегації (Рном), яка визначається на підставі даних щодо величини встановленої потужності генеруючих одиниць, заявленої до приєднання, визначеної відповідним договором та технічними умовами та/або встановленої потужності випуску/вдбору УЗЕ, або дозволеної потужності споживання об'єктів енергоспоживання.</p> <p>Враховуючи, що для генеруючих установок видача потужності у точці приєднання не може перевищувати величину потужності, заявленої до приєднання (без прив'язки до встановленої потужності генеруючих одиниць), пропонується для визначення номінальної потужності агрегації використовувати саме величину потужності генеруючих установок, заявленої до приєднання, визначеної договором та технічними умовами.</p>





**ДТЕК Дніпровські  
Електромережі**

Оператор системи  
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
шосе Запорізьке, 22  
м. Дніпро, 49107, Україна  
тел.: +38 056 373 50 59  
факс: +38 056 373 50 23

13.11.2023 № 56609/1001

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

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

*Про надання зауважень та пропозицій  
до проєкту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 02.11.2023 про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо реалізації положень Закону України від 30.06.2023 № 3220-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України»), АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проєкту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

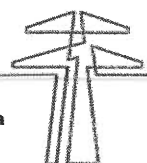
Цей лист з додатком надіслано на e-mail: [Volkov@nerc.gov.ua](mailto:Volkov@nerc.gov.ua).

**Додаток:** Зауваження та пропозиції – на 7 арк.

**Керівник департаменту  
з регуляторних питань**

**Сергій МАЛОВ**

+38(050)4734032 [MalovSY@dtek.com](mailto:MalovSY@dtek.com),



**Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»  
(реалізація положень Закону України від 30 червня 2023 року № 3220-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення  
та "зеленої" трансформації енергетичної системи України»)**

пункт, глава, розділ	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
п. 1.4 глави 1 розділу I	критична інфраструктура (об'єкти критичної інфраструктури системи передачі) – сукупність об'єктів системи передачі або її частини, що входять до складу ОЕС України, та є необхідними для забезпечення життєво важливих для суспільства функцій, охорони здоров'я, безпеки та добробуту населення, виведення з ладу або руйнування яких матиме суттєвий вплив на національну безпеку та оборону, навколишнє природне середовище та може призвести до значних фінансових збитків і людських жертв, <b>віднесені до критичної інфраструктури в порядку, визначеному законодавством;</b>	критична інфраструктура <b>(об'єкти критичної інфраструктури системи передачі)</b> – сукупність об'єктів системи передачі або її частини, що входять до складу ОЕС України, та є необхідними для забезпечення життєво важливих для суспільства функцій, охорони здоров'я, безпеки та добробуту населення, виведення з ладу або руйнування яких матиме суттєвий вплив на національну безпеку та оборону, навколишнє природне середовище та може призвести до значних фінансових збитків і людських жертв;	Відповідно до Закону України «Про критичну інфраструктуру» об'єкти критичної інфраструктури – це об'єкти інфраструктури, системи, їх частини та їх сукупність, які є важливими для економіки, національної безпеки та оборони, порушення функціонування яких може завдати шкоди життєво важливим національним інтересам; Згідно із статтею 8 віднесення об'єктів до критичної інфраструктури здійснюється в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України. Згідно із постановою Кабінету Міністрів України від 9 жовтня 2020 р. № 1109 (в редакції постанови Кабінету Міністрів України від 16 грудня 2022 р. № 1384) до Переліку секторів критичної інфраструктури у паливно-енергетичному секторі віднесено управління системами передачі та енергопостачання. Поряд із цим відповідно до пункту 7.1 Кодексу системи передачі ОСП повинен скласти План забезпечення безпеки для захисту критичної інфраструктури, який містить ідентифікацію, відбір та

пункт, глава, розділ	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
			<p>визначення пріоритетності елементів критичної інфраструктури, якою володіє або управляє ОСП, оцінку ризику у забезпеченні її безпеки для критичного майна, яке знаходиться у володінні або експлуатації ОСП за основними сценаріями фізичної і кібернетичної загрози, а також План захисту енергосистеми в аварійних режимах. Тобто згідно з цим пунктом передбачена також процедура ідентифікації критичної інфраструктури.</p> <p>Таким чином, потребують узгодження між собою вимоги законодавства щодо критичної інфраструктури та визначені КСП вимоги щодо захисту критичної інфраструктури.</p>
<p>пп. 7.10.5 п. 7.10 глави 7 розділу III</p>	<p>7.10.5. Після підключення електроустановок Замовника до електричної мережі ОСП послуга з приєднання, передбачена договором про приєднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приєднання підтверджується відповідним актом, сторонами договору про приєднання.</p> <p>До повного завершення надання послуги з приєднання, <b>за зверненням Замовника</b>, ОСП готує для підписання сторонами договору про приєднання акт, що підтверджує факт надання послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника після її підключення до системи</p>	<p>7.10.5. Після підключення електроустановок Замовника до електричної мережі ОСП послуга з приєднання, передбачена договором про приєднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приєднання підтверджується відповідним актом, <b>підписаним</b> сторонами договору про приєднання.</p> <p>До повного завершення надання послуги з приєднання ОСП готує для підписання сторонами договору про приєднання акт, що підтверджує факт надання послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника після її підключення до системи передачі із проведенням повного</p>	<p>Редакційна правка.</p> <p>Пропонуємо визначити єдину процедуру підтвердження факту надання послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки незалежно із звернення чи незвернення замовника.</p>

пункт, глава, розділ	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	передачі із проведенням повного розрахунку вартості робіт з приєднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу).	розрахунку вартості робіт з приєднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу).	
пп. 7.12.1 - 7.12.4 пункту 7.12 глави 7 розділу III	<p>7.12.1. Користувач (<b>крім ОСР</b>) має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови, що таке приєднання (підключення) не призведе до збільшення дозволеної (встановленої) до використання потужності електроустановки Користувача.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача (крім активного споживача) такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електричної енергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку</p>	<p>Користувач (<b>в тому числі ОСР у випадках, передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії»</b>) має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови, що таке приєднання (підключення) не призведе до збільшення дозволеної (встановленої) до використання потужності електроустановки Користувача.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача (крім активного споживача) такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електричної енергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку</p>	<p>Частиною другою статті 30<sup>-1</sup> Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що оператору установки зберігання енергії забороняється здійснювати діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, транспортування та розподілу природного газу, виконання функцій оператора ринку, крім випадків, встановлених цим Законом. Згідно із частиною дев'ятою статті 46 оператор системи розподілу має право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати установки зберігання енергії, якщо: вони є повністю інтегрованими елементами мережі оператора системи розподілу і Регулятор надав на це свою згоду;</p> <p>у разі дотримання таких умов (сукупно):</p> <p>а) інші сторони за результатами відкритої, прозорої та недискримінаційної тендерної процедури, яка підлягає попередньому перегляду та затвердженню Регулятором, не набули права власності, володіння, користування, права розробляти, управляти або експлуатувати такі установки зберігання енергії чи є неспроможними надавати допоміжні</p>

пункт, глава, розділ	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>електричної енергії самостійно або у складі агрегованих груп, такий Користувач (активний споживач) зобов'язаний забезпечити облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, такий виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж такого виробника електричної енергії в ОЕС України, не перевищувала встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>УЗЕ, що приєднані (підключені) до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у <u>главі 6</u> цього розділу.</p>	<p>електричної енергії самостійно або у складі агрегованих груп, такий Користувач (активний споживач) зобов'язаний забезпечити облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, такий виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж такого виробника електричної енергії в ОЕС України, не перевищувала встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>УЗЕ, що приєднані (підключені) до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у <u>главі 6</u> цього розділу.</p>	<p>послуги, не пов'язані з регулюванням частоти, за обґрунтованою вартістю та своєчасно;</p> <p>б) такі установки зберігання енергії необхідні оператору системи розподілу для виконання своїх зобов'язань щодо забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу, і вони не використовуються для купівлі та/або продажу електричної енергії на ринку електричної енергії чи для надання послуг з балансування та/або допоміжних послуг;</p> <p>в) Регулятор на запит оператора системи розподілу провів оцінку необхідності надання оператору системи розподілу права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати установки зберігання енергії, виконав попередню перевірку тендерної процедури та прийняв рішення про надання такого права.</p>
	<p>7.12.5. У разі втрати статусу «активний споживач», такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск електричної енергії раніше збереженої в УЗЕ такого споживача в ОЕС України, або в мережі інших суб'єктів господарювання, або</p>	<p>Потребує доопрацювання.</p>	<p>Потрібно передбачити до активний споживач, який втратив статус, має виконати вимоги Кодексу для звичайного споживача, а також визначити відповідальність, якщо він цього не здійснить.</p>

пункт, глава, розділ	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	виконати вимогу підпункту 7.12.4 цього пункту.		
	7.13.1. Споживач має право встановити генеруючі установки <b>на напрузі приєднання власних струмоприймачів</b> , без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, якщо такий споживач у будь-який період часу не здійснює відпуск виробленої електричної енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання.	7.13.1. Споживач має право встановити генеруючі установки без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, якщо такий споживач у будь-який період часу не здійснює відпуск виробленої електричної енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання.	Редакційна правка.
п. 5.3 глави 5 розділу XI	5.3. Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП безперервно на підставі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до цього Кодексу, між ним та: ОСР; електропостачальником; трейдером; <b>агрегатором;</b> споживачем електричної енергії, який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання, або який: має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання, планує набути статусу активного споживача з метою продажу електричної	5.3. Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП безперервно на підставі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до цього Кодексу, між ним та: ОСР; електропостачальником; трейдером; <b>Виключити.</b> споживачем електричної енергії, який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання, або який: має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання, планує набути статусу активного споживача з метою продажу електричної	Запропонованим у проекті новим абзацом пунктом 5.6 передбачено, що оплату послуг з передачі електричної енергії для електроустановок, що агрегуються, здійснюють власники (користувачі) цих електроустановок або їх електропостачальники.

пункт, глава, розділ	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	енергії за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю, встановив установки зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в установках зберігання енергії, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп; ОМСР, який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання; виробником електричної енергії; ОУЗЕ; гарантованим покупцем.	енергії за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю, встановив установки зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в установках зберігання енергії, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп; ОМСР, який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання; виробником електричної енергії; ОУЗЕ; гарантованим покупцем.	
	6.2. Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у період до та після приєднання ОСП до ІТС механізму надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та: ОСР  виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D, відповідно до рівня напруги та потужності в точці приєднання, згідно з пунктом 2.1 глави 2 розділу III цього Кодексу;  <b>агрегатором;</b>	6.2. Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у період до та після приєднання ОСП до ІТС механізму надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та: ОСР  виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D, відповідно до рівня напруги та потужності в точці приєднання, згідно з пунктом 2.1 глави 2 розділу III цього Кодексу;  <b>Виключити.</b>	Запропонованим у проекті новим абзацом пунктом 6.5 передбачено, що плату послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління для електроустановок, що агрегуються, здійснюють власники (користувачі) цих електроустановок.

пункт, глава, розділ	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>споживачем (в тому числі який планує набути статусу активного споживача)/ОУЗЕ/ОМСР, для яких оператором системи є ОСП.</p> <p>Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії без укладеного договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>Між ОСП та Користувачем укладається один договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління сукупно за всіма видами діяльності цього Користувача на ринку електричної енергії.</p>	<p>споживачем (в тому числі який планує набути статусу активного споживача)/ОУЗЕ/ОМСР, для яких оператором системи є ОСП.</p> <p>Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії без укладеного договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>Між ОСП та Користувачем укладається один договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління сукупно за всіма видами діяльності цього Користувача на ринку електричної енергії.</p>	



10.11.2023 № 75/6-100/2023

На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

**Голові Національної комісії,  
що здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики  
та комунальних послуг**

**Ушаповському К.В.**

*Щодо проекту Постанови НКРЕКП  
«Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»  
(щодо реалізації положень Закону України від 30.06.2023  
№ 3220-IX «Про внесення змін до деяких законів України  
щодо відновлення та "зеленої" трансформації  
енергетичної системи України»)»*

**Шановний Костянтіне Валерійовичу!**

02 листопада 2023 року Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг оприлюднено проект рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо реалізації положень Закону України від 30.06.2023 № 3220-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України»)» (далі – Проект).

Проектом пропонується актуалізувати та/або визначити: особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача у власних електричних мережах; технічні вимоги до функціонування нового учасника ринку електричної енергії – агрегатора; удосконалити порядок приєднання (підключення) УЗЕ Користувача у власних електричних мережах, тощо.

У відповідності до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що затверджений постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надсилаємо зауваження та пропозиції до Проекту (додається).

Просимо розглянути зазначені зауваження та пропозиції та врахувати їх у змінах, що пропонуються.

**Додаток 1. Зауваження та пропозиції до Проекту.**

**З повагою,  
директор ТОВ «ДТЕК ОРЛІВСЬКА ВЕС»**



**Журов А.В.**

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП - проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», що має ознаки регуляторного акта**

(реалізація положень Закону України від 30 червня 2023 року № 3220-ІХ «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України»)

№ з/п	ПУНКТ, ГЛАВА, РОЗДІЛ	ПОЛОЖЕННЯ ЧИННОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ ДО ПРОЄКТУ РІШЕННЯ НКРЕКП	ОБГРУНТУВАННЯ
III. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об'єктів електроенергетики					
3. Технічні вимоги до електроустановок об'єктів розподілу/енергоспоживання, які приєднуються до системи передачі або впливають на режими роботи системи передачі					
4	п. 3.8 глави 3 розділу III	3.8. Загальні положення щодо надання допоміжних послуг ОСП об'єктами енергоспоживання 1) ОСП об'єктами енергоспоживання можуть надаватися допоміжні послуги: регулювання активної потужності за рахунок зміни споживання (дистанційно від диспетчерського центру або локально); регулювання реактивної потужності (дистанційно від диспетчерського центру або локально). Допоміжні послуги, що надаються об'єктами енергоспоживання можуть включати, спільно або окремо, модифікації зі збільшенням чи зменшенням споживання; 2) кожний власник об'єкта енергоспоживання, який надає допоміжні послуги ОСП, повинен підтвердити ОСП свою здатність задовольняти вимоги, викладені у цьому пункті та пункті 3.9 цієї глави, шляхом надання оперативного повідомлення	3.8. Загальні положення щодо надання допоміжних послуг ОСП об'єктами енергоспоживання, у тому числі в складі одиниць агрегації 1) ОСП об'єктами енергоспоживання, можуть надаватися допоміжні послуги: регулювання активної потужності за рахунок зміни споживання (дистанційно від диспетчерського центру або локально); регулювання реактивної потужності (дистанційно від диспетчерського центру або локально). Допоміжні послуги, що надаються об'єктами енергоспоживання, можуть включати, спільно або окремо, модифікації зі збільшенням чи зменшенням споживання; 2) кожний власник об'єкта енергоспоживання, який надає допоміжні послуги ОСП, повинен підтвердити ОСП свою здатність задовольняти вимоги, викладені у цьому пункті та пункті 3.9 цієї глави, шляхом надання оперативного повідомлення	3.8. Загальні положення щодо надання допоміжних послуг ОСП об'єктами енергоспоживання, у тому числі в складі одиниць агрегації 1) ОСП об'єктами енергоспоживання, можуть надаватися допоміжні послуги: регулювання активної потужності за рахунок зміни споживання (дистанційно від диспетчерського центру або локально); регулювання реактивної потужності (дистанційно від диспетчерського центру або локально). Допоміжні послуги, що надаються об'єктами енергоспоживання, можуть включати, спільно або окремо, модифікації зі збільшенням чи зменшенням споживання; 2) кожний власник об'єкта енергоспоживання, який надає допоміжні послуги ОСП, повинен підтвердити ОСП свою здатність задовольняти вимоги, викладені у цьому пункті та пункті 3.9 цієї глави, шляхом надання оперативного повідомлення	

	<p>відповідно до порядку, викладеного в підпунктах 3 або 4 цього пункту, та отримати від ОСП для надання допоміжних послуг статус ОСП для електроустановок з постачання допоміжних послуг статусу допоміжних послуг;</p> <p>3) для електроустановок споживача, приєднаних на рівні <b>напруги</b> понад 1000 В, порядок оперативного повідомлення має бути викладений у документі - паспорт одиниці <b>постачання надання</b> допоміжних послуг (ПОПДП).</p> <p>Зміст документа ПОПДП має, зокрема, включати і результати проведених випробувань та інформацію, визначену ОСП. Кожна електроустановка споживача з управлінням попитом повинна мати окремий документ ПОПДП. Спираючись на документ ПОПДП, ОСП повинен видати власнику об'єкта енергоспоживання, для відповідної електроустановки з управлінням попитом статус ДПО;</p> <p>4) для електроустановок споживача, приєднаних на рівні <b>напруги</b> 1000 В або нижче, порядок оперативного повідомлення має відповідати вимогам:</p> <p>порядок оперативного повідомлення для електроустановок споживача в об'єктах енергоспоживання, приєднаних на рівні напруги 1000 В або нижче, має бути викладений у посібнику з монтажу;</p> <p>шаблон посібника з монтажу надається відповідним ОСР, його зміст узгоджується, <b>прямо</b> чи опосередковано - через третю особу, з ОСП;</p> <p>на підставі посібника з монтажу, власник об'єкта енергоспоживання, чи</p>	<p>цього пункту, та отримати від ОСП для електроустановок з <b>постачання надання</b> допоміжних послуг статус одиниці <b>постачання надання</b> допоміжних послуг;</p> <p>3) для електроустановок споживача, приєднаних на рівні <b>напруги</b> понад 1000 В, порядок оперативного повідомлення має бути викладений у документі - паспорт одиниці <b>постачання надання</b> допоміжних послуг (ПОПДП).</p> <p>Зміст документа ПОПДП має, зокрема, включати і результати проведених випробувань та інформацію, визначену ОСП. Кожна електроустановка споживача з управлінням попитом повинна мати окремий документ ПОПДП. Спираючись на документ ПОПДП, ОСП повинен видати власнику об'єкта енергоспоживання, для відповідної електроустановки з управлінням попитом статус ДПО;</p> <p>4) для електроустановок споживача, приєднаних на рівні <b>напруги</b> 1000 В або нижче, порядок оперативного повідомлення має відповідати вимогам:</p> <p>порядок оперативного повідомлення для електроустановок споживача в об'єктах енергоспоживання, приєднаних на рівні напруги 1000 В або нижче, має бути викладений у посібнику з монтажу;</p> <p>шаблон посібника з монтажу надається відповідним ОСР, його зміст узгоджується, <b>прямо</b> чи опосередковано - через третю особу, з ОСП;</p> <p>на підставі посібника з монтажу, власник об'єкта енергоспоживання, чи</p>	<p>Технічна правка.</p> <p>Приведення абрєвіатури у відповідність до внесених змін.</p> <p>Технічна правка.</p>
--	---	--	---



<p>зміст узгоджується, прямо чи опосередковано - через третю особу, з ОСП;</p> <p>на підставі посібника з монтажу, власник об'єкта енергоспоживання чи ОСП повинен представити інформацію, прямо чи опосередковано - через третю особу, ОСП щодо подання має бути вибрана до пропозиції на ринку пропускної здатності електроустановок споживачів з управління попитом. Вимоги, встановлені в посібнику з монтажу для цієї установи, повинні диференціюватися поміж інших типів приєднань і різних категорій послуг з управління попитом;</p> <p>для кожної електроустановки споживача з управління попитом мають надаватися окремі посібники з монтажу;</p> <p>зміст посібника з монтажу обладнання окремих електроустановок споживачів може бути об'єднаний ОСП;</p> <p>посібник з монтажу має містити такі елементи:</p> <p>місце, в якому електроустановка споживача з управління попитом приєднана до мережі;</p> <p>максимальна потужність установи управління попитом у кВт;</p> <p>тип послуг з управління попитом;</p> <p>сертифікат електроустановки споживача та сертифікат обладнання для послуг з управління попитом або якщо їх немає в наявності - рівноцінна інформація;</p> <p>контактні дані власника об'єкта енергоспоживання або третьої особи, яка агрегує електроустановки споживача у складі об'єкта енергоспоживання.</p> <p>Спираючись на інформацію, отриману на підставі посібника з монтажу, ОСП повинен видати власнику об'єкта</p>	<p>ОСП повинен представити інформацію, прямо чи опосередковано - через третю особу, ОСП щодо подання має бути вибрана до пропозиції на ринку пропускної здатності електроустановок споживачів з управління попитом. Вимоги, встановлені в посібнику з монтажу для цієї установи, повинні диференціюватися поміж інших типів приєднань і різних категорій послуг з управління попитом;</p> <p>для кожної електроустановки споживача з управління попитом мають надаватися окремі посібники з монтажу;</p> <p>зміст посібника з монтажу обладнання окремих електроустановок споживачів може бути об'єднаний ОСП;</p> <p>посібник з монтажу має містити такі елементи:</p> <p>місце, в якому електроустановка споживача з управління попитом приєднана до мережі;</p> <p>максимальна потужність установи управління попитом у кВт;</p> <p>тип послуг з управління попитом;</p> <p>сертифікат електроустановки споживача та сертифікат обладнання для послуг з управління попитом або якщо їх немає в наявності - рівноцінна інформація;</p> <p>контактні дані власника об'єкта енергоспоживання або третьої особи, яка агрегує електроустановки споживача у складі об'єкта енергоспоживання.</p> <p>Спираючись на інформацію, отриману на підставі посібника з монтажу, ОСП повинен видати власнику об'єкта</p>	<p>ОСП повинен представити інформацію, прямо чи опосередковано - через третю особу, ОСП щодо подання має бути вибрана до пропозиції на ринку пропускної здатності електроустановок споживачів з управління попитом. Вимоги, встановлені в посібнику з монтажу для цієї установи, повинні диференціюватися поміж інших типів приєднань і різних категорій послуг з управління попитом;</p> <p>для кожної електроустановки споживача з управління попитом мають надаватися окремі посібники з монтажу;</p> <p>зміст посібника з монтажу обладнання окремих електроустановок споживачів може бути об'єднаний ОСП;</p> <p>посібник з монтажу має містити такі елементи:</p> <p>місце, в якому електроустановка споживача з управління попитом приєднана до мережі;</p> <p>максимальна потужність установи управління попитом у кВт;</p> <p>тип послуг з управління попитом;</p> <p>сертифікат електроустановки споживача та сертифікат обладнання для послуг з управління попитом або якщо їх немає в наявності - рівноцінна інформація;</p> <p>контактні дані власника об'єкта енергоспоживання або третьої особи, яка агрегує електроустановки споживача у складі об'єкта енергоспоживання.</p> <p>Спираючись на інформацію, отриману на підставі посібника з монтажу, ОСП повинен видати власнику об'єкта</p>
--	--	--

	обладнання для послуги з управління попитом або якщо їх немає в наявності - рівноцінна інформація; контактні дані власника об'єкта енергоспоживання або третьої особи, яка агрегує електроустановки споживача у складі об'єкта енергоспоживання. Спираючись на інформацію, отриману на підставі посібника з монтажу, ОСП повинен видати власнику об'єкта енергоспоживання або ОСП для відповідної електроустановки з управління попитом статус ДПО.	енергоспоживання або ОСП для відповідної електроустановки з управління попитом статус ДПО.	енергоспоживання або ОСП для відповідної електроустановки з управління попитом статус ДПО.
<b>7.10. Підключення електроустановок Замовника до електричної мережі</b>			
6	пп. 7.10.5 п. 7.10 глави 7 розділу III	7.10.5. Після підключення електроустановок Замовника до електричної мережі ОСП послуга з приєднання, передбачена договором про приєднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приєднання підтверджується відповідним актом, сторонами договору про приєднання.	7.10.5. Після підключення електроустановок Замовника до електричної мережі ОСП послуга з приєднання, передбачена договором про приєднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приєднання підтверджується відповідним актом, сторонами договору про приєднання.
		До повного завершення надання послуги з приєднання, за зверненням Замовника, ОСП готує для підписання сторонами договору про приєднання акт, що підтверджує факт надання послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника після її підключення до системи передачі із проведеним повного розрахунку вартості робіт з приєднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуги з приєднання	До повного завершення надання послуги з приєднання, за зверненням Замовника, ОСП готує, підписує із своєї сторони та, протягом 5 робочих днів з дати надходження відповідного звернення, надає для підписання сторонами(-ам) електронними—договору про приєднання акт, що підтверджує факт надання послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника після її підключення до системи передачі із проведеним повного розрахунку
			Редакційне уточнення, стосовно зобов'язання ОСП у встановлені терміни не тільки підготувати акт, а й надати його на підпис сторонам договору про приєднання.  Окремо пропонуємо дане положення включити до редакції типового договору про приєднання.

		відповідної черги будівництва (пускового комплексу).	вартості робіт з приєднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуг з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу).	
<b>7.12. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем</b>				
7	пп. 7.12.1-7.12.4 пункту 7.12 глави 7 розділу III	<p>7.12.1. У випадку ініціювання Користувачем (крім ОСР) процедури встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, таке приєднання повинно здійснюватися без збільшення дозволеної потужності електроустановок Користувача.</p> <p>У разі приєднання до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача (крім активного електрозабезпечення) споживача такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p>	<p>7.12.1. Користувач (крім ОСР) має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови, що таке приєднання (підключення) не призведе до збільшення дозволеної (встановленої) до використання потужності діючої електроустановки Користувача.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача (крім активного електрозабезпечення) такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача (крім активного електрозабезпечення) такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p>	<p>Уточнення.</p> <p>Пропонується внести дане доповнення у зв'язку з тим, що за умови збереження редакції, Користувач не зможе реалізувати своє право на встановлення УЗЕ, оскільки підключення Замовником УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення автоматично призводить до збільшення величини встановленої потужності його електроустановки.</p>



		<p>самостійно або у складі агрегованих груп, такий Користувач (активний споживач) зобов'язаний забезпечити облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, такий виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж такого виробника електричної енергії в ОЕС України, не перевищувала встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>УЗЕ, що приєднані (підключені) до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у главі 6 цього розділу.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, такий виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж такого виробника електричної енергії в ОЕС України, не перевищувала встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>УЗЕ, що приєднані (підключені) до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у главі 6 цього розділу.</p>	<p>самостійно або у складі агрегованих груп, такий Користувач (активний споживач) зобов'язаний забезпечити облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, такий виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж такого виробника електричної енергії в ОЕС України, не перевищувала встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>УЗЕ, що приєднані (підключені) до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у главі 6 цього розділу.</p> <p>7.12.2. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{\text{ном}}</math> УЗЕ, що</p>	<p>3 урахуванням положень підпункту 5 пункту 9.1 глави 9 розділу III КСП, Користувач не має права перевищувати саме величину потужності, заявленої до приєднання, визначеної відповідним договором та технічними умовами. Встановлена потужність генеруючого обладнання може значно перевищувати величину потужності, заявленої до приєднання.</p>
--	--	---	---	--

[illegible]



	<p>контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>для споживачів - матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення УЗЕ.</p> <p>При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:</p> <p>улаштування комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення погіршення якості приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів) - улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та додатних документів, ОСП протягом <b>5 10</b> робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p>	<p>або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення УЗЕ.</p> <p>При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:</p> <p>улаштування комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів) - улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та додатних документів, ОСП протягом <b>5 10</b> робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p>	<p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення УЗЕ.</p> <p>При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:</p> <p>улаштування комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів) - улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та додатних документів, ОСП протягом <b>5 10</b> робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p>	<p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення УЗЕ.</p> <p>При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:</p> <p>улаштування комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів) - улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та додатних документів, ОСП протягом <b>5 10</b> робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p>
--	--	--	--	--

	<p>протягом 5 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p>	<p>7.12.3. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{\text{ном}}</math> УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача, більше 1 МВт, Користувач розробляє задання на проектування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <p>вимог до комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>вимог до улаштування релейного захисту та протипаварійної автоматики;</p> <p>вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</p> <p>вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</p> <p>Для виробника електричної енергії та <b>активного споживача</b> ОСП додатково погоджує задання на проектування щодо:</p> <p>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих <b>генеруючих одиниць об'єктів генерації</b>;</p> <p>вимог до проведення розрахунків роботи прилеглої мережі в разі, якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника</p>	<p>7.12.3. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{\text{ном}}</math> УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача, більше 1 МВт, Користувач розробляє задання на проектування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <p>вимог до комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>вимог до улаштування релейного захисту та протипаварійної автоматики;</p> <p>вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</p> <p>вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</p> <p>Для виробника електричної енергії та <b>активного споживача</b> ОСП додатково погоджує задання на проектування щодо:</p> <p>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих <b>генеруючих одиниць об'єктів генерації</b>;</p> <p>вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі в разі, якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника</p>	<p>Пропонується уточнити порядок дій ОСП і Користувача у разі наявності зауважень до наданих документів.</p>
--	---	---	--	--

	вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих об'єктів генерації;	вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі в разі, якщо підключення УЗЕ до електричних мереж електрозабезпечення електроустановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіка відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі.	вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі в разі, якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіка відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі.	ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєкування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.	ОСП здійснює розгляд проектної документації в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєкування. При цьому термін розгляду проектно-документальної інформації становить 15—18 робочих днів. За результатами розгляду проектування ОСП надає загальне технічне рішення.	ОСП узгоджує проектну документацию в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєкування. При цьому термін розгляду проектно-документальної інформації становить 15—18 робочих днів. За результатами розгляду проектування ОСП надає загальне технічне рішення.	У разі необхідності Користувач доопрацьовує проектну документацию та надає її на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проектно-документації у разі, якщо Користувач	ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєкування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.  ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєкування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.	електричної енергії може призводити до зміни графіка відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі:  ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєкування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.	Пропонуються виключити дану вимогу з огляду на положення п.7.12.1 п.7.12 розділу ІІ КСР, згідно якого виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сукупна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мережі такого виробника електричної енергії в ОЕС України, не перевищувала в точці приєднання діючих електроустановок такого виробника електричної енергії величину потужності, заявленої до приєднання, визначеної відповідним договором та технічними умовами на приєднання діючих електроустановок виробника електричної енергії.	Для зазначеної величини потужності відповідні розрахунки виконано на етапі приєднання генеруючої одиниці. Зміна графіку відпуску не впливає на результати розрахунків, які залежать виключно від величини потужності, що видається і характерних годин максимумів мінімумів навантаження енергосистеми.	Строк 10 р.д. для погодження проектно-документації передбачено п.7.7.7 п.7.7 розділу ІІ КСР.
--	---	---	--	--	---	--	--	--	---	--	---	--



	<p>документації ОСП надає загальне технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності Користувач доопрацьовує проєкту документу та надає її на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проєкту документації у разі, якщо Користувач не змінив технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>Якщо за результатами виконання проєкту документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то виробник електричної енергії або активний споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і присилення (підключення) УЗЕ, до якого додаються:</p> <p>документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</p> <p>однолінійна схема з'єднань від точки присилення електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірвальних приладів і сигналізації, акт комісії до введення УЗЕ в експлуатацію;</p> <p>Користувач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності, ОСП бере участь в комплексних випробуваннях.</p> <p>ОСП протягом 5 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення, акт комплексних</p>	<p>У разі необхідності Користувач доопрацьовує проєкту документу та надає її на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проєкту документації у разі, якщо Користувач не змінив технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>Якщо за результатами виконання проєкту документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то виробник електричної енергії або активний споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і присилення (підключення) УЗЕ, до якого додаються:</p> <p>документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</p> <p>однолінійна схема з'єднань від точки присилення електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірвальних приладів і сигналізації, акт комісії до введення УЗЕ в експлуатацію;</p> <p>Користувач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності, ОСП бере участь в комплексних випробуваннях.</p> <p>ОСП протягом 5 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення, акт комплексних</p>	<p>не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>Якщо за результатами виконання проєкту документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то виробник електричної енергії або активний споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ та проведення індивідуальних випробувань, Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про тимчасове підключення УЗЕ для проведення комплексних випробувань, до якого додаються: однолінійна схема з'єднань від точки присилення електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ; акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірвальних приладів і сигналізації, акт комісії до введення УЗЕ в експлуатацію;</p> <p>Користувач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності, ОСП бере участь в комплексних випробуваннях.</p> <p>ОСП протягом 5 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення, акт комплексних</p>	<p>Пропонується виключити. Обґрунтування - аналогічне вищезазначеному. При дотриманні вимог п.7.12.1 розділу III КСП (з урахуванням запропонованих змін), присилення УЗЕ не призведе до необхідності виконання заходів у мережі ОСП.</p> <p>Редакційне уточнення. Комплексні випробування об'єкта проводяться після індивідуальних з метою визначення можливості введення об'єкта в експлуатацію. Тому на момент їх проведення документ, що підтверджує введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування відсутній і не може бути наданий. Потрібно розділити, процеси підключення УЗЕ на період проведення комплексних випробувань і на постійній</p>
--	--	---	---	--

	<p>здійснити обстеження УЗЕ на відповідність узгодженій проєктній документації в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування.</p> <p>За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСП складає у двох примірниках акт про обстеження. Один примірник зазначеного акта залишається у ОСП та один надається Користувачу.</p> <p>У разі відсутності зауважень під час здійснення обстеження УЗЕ ОСП протягом 5 робочих днів з дня складання акта про обстеження оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p>	<p>випробувань, акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію; підтвердження про відповідність, яке має містити звіт про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності; матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії (для Користувачів (крім активних споживачів).</p> <p>Користувач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь в комплексних випробуваннях.</p> <p>Протягом 10 робочих днів з дня отримання зазначеного повідомлення від Користувача, ОСП повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ на відповідність узгодженій проєктній документації в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування.</p> <p>За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСП складає у двох примірниках акт про обстеження. Один примірник зазначеного акта залишається у ОСП та один надається Користувачу.</p>	<p>Користувача можливість/неможливість усунення виявлених зауважень) підключення УЗЕ на період комплексних випробувань та своє рішення щодо участі в комплексних випробуваннях.</p> <p>Після завершення комплексних випробувань УЗЕ та введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, визначеному законодавством у сфері містобудування, Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про підключення УЗЕ на постійній основі, до якого додаються:</p> <p>документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</p> <p>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</p> <p>акт—проведення—випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматичної, контрольно-вимірювальних—приладів—і енгналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію; підтвердження про відповідність, яке має містити звіт про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;</p>	<p>основі - після введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування.</p>
--	---	--	---	---

			<p>У разі відсутності зауважень <b>надає здійснення обетеження УЗЕ</b> до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом <b>5 10</b> робочих днів з дня <b>екладання акта про обетеження</b> отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p>	<p>матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу енергії передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії (для Користувачів (крім активних споживачів)).</p> <p>Протягом 10 робочих днів з дня отримання зазначеного повідомлення від Користувача, ОСП повинен безкоштовно здійснити обетеження УЗЕ на відповідність узгодженій проектній документації в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проектування.</p> <p>За результатами обетеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСП екладає у двох примірниках акт про обетеження. Один примірник зазначеного акта залишається у ОСП та один надається Користувачу.</p> <p>У разі відсутності зауважень <b>надає здійснення обетеження УЗЕ</b> до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом <b>5 10</b> робочих днів з дня <b>екладання акта про обетеження</b> отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу разом з дозволом (нарядом) на підключення.</p> <p>У разі наявності зауважень до наданого Користувачем повідомлення</p>	<p>Пропонується вилучити, оскільки встановлення УЗЕ та його введення здійснюється відповідно до проектної документації, раніше погодженої ОСП. Акти випробувань, однолінійна схема та декларація про готовність, це і є ті матеріали, які підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску.</p>
--	--	--	---	---	---

				про підключення УЗЕ на постійній основі та доданих документів...	Пропонується уточнити порядок дій ОСП і Користувача у разі наявності зауважень до наданих документів.
9	Пункт відсутній	<p>7.13. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача у власних електричних мережах</p> <p>7.13.1. Споживач має право встановити генеруючі установки на напрузі приєднання власних струмоприймачів, без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, якщо такий споживач у будь-який період часу не здійснює відпуск виробленої електричної енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>7.13.2. Активний споживач має право встановлювати генеруючі установки, призначені для виробництва електричної енергії, за умови, що встановлена потужність</p>			



	генеруючих установок такого активного споживача не перевищує величину, визначену Законом України «Про ринок електричної енергії», але не більше дозволеної до використання потужності споживання у точці приєднання.		
	7.13.3. Встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін.	7.13.3. Встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у власних внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін.	Уточнення. З урахуванням можливості наявності субспоживачів, пропонується уточнити, що мова йде про власні мережі споживача, які знаходяться до межі балансової належності.
	Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуг з приєднання.	Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуг з приєднання.	
	7.13.4. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, менше 1 МВт, споживач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючих установок із зазначенням такої інформації за формою:	7.13.4. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, менше 1 МВт, споживач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючих установок із зазначенням такої інформації за формою:	



[illegible]

		<p>енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача.</p> <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення генеруючої установки.</p> <p>Споживач несе відповідальність за неотримання вимог щодо:</p> <p>улаштування комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання споживача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання виробленої генеруючими установками (для споживачів, крім активних споживачів).</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.</p>	<p>господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача.</p> <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення генеруючої установки.</p> <p>Споживач несе відповідальність за неотримання вимог щодо:</p> <p>улаштування комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання споживача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання виробленої генеруючими установками (для споживачів, крім активних споживачів).</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.</p>
--	--	---	--

			<p>У разі наявності зауважень до наданого споживачем повідомлення про тимчасове підключення генеруючих установок та доданих документів...</p> <p><b>7.13.5. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок споживача, більше 1 МВт, споживач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП у частині вимог до:</b></p> <p><b>вимог до комерційного обліку електричної енергії;</b></p> <p><b>вимог до улаштування релейного захисту та протипаварійної автоматики;</b></p> <p><b>вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</b></p> <p><b>вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</b></p> <p><b>Для активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проєктування у частині вимог до:</b></p> <p><b>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів;</b></p>	<p>Пропонується уточнити порядок дій ОСП і споживача у разі наявності зауважень до наданих документів.</p>
		<p><b>7.13.5. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок споживача, більше 1 МВт, споживач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП у частині вимог до:</b></p> <p><b>вимог до комерційного обліку електричної енергії;</b></p> <p><b>вимог до улаштування релейного захисту та протипаварійної автоматики;</b></p> <p><b>вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</b></p> <p><b>вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</b></p> <p><b>Для активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проєктування у частині вимог до:</b></p> <p><b>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів;</b></p>	<p>У разі наявності зауважень до наданого споживачем повідомлення про тимчасове підключення генеруючих установок та доданих документів...</p> <p><b>7.13.5. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок споживача, більше 1 МВт, споживач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП у частині вимог до:</b></p> <p><b>вимог до комерційного обліку електричної енергії;</b></p> <p><b>вимог до улаштування релейного захисту та протипаварійної автоматики;</b></p> <p><b>вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</b></p> <p><b>вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</b></p> <p><b>Для активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проєктування у частині вимог до:</b></p> <p><b>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів;</b></p>	<p>Пропонується уточнити порядок дій ОСП і споживача у разі наявності зауважень до наданих документів.</p>

		<p>вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі (область дослідження визначає ОСП на етапі отримання відповідних вихідних даних).</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані споживачу при погодженні завдання на проєктування у строк, що не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проєктної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності споживач доопрацьовує проєктну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. ОСП не має права надати нові зауваження до проєктної документації у разі, якщо споживач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.</p>	<p>вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі (область дослідження визначає ОСП на етапі отримання відповідних вихідних даних).</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані споживачу при погодженні завдання на проєктування у строк, що не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проєктної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності споживач доопрацьовує проєктну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. ОСП не має права надати нові зауваження до проєктної документації у разі, якщо споживач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.</p>	<p>Відповідно до положень п.7.13.2 п.7.13 розділу III КСП (з урахуванням запропонованих змін), потужність генеруючої установки активного споживача допускається не більше дозволеної до використання потужності споживання у точці приєднання. За таких умов, приєднання генеруючої установки не матиме суттєвого впливу на режими роботи прилеглої мережі. Зазначені розрахунки виконуються при загальному порядку надання послуги з приєднання (у разі отримання активним споживачем ліцензії на виробництво електричної енергії), в іншому випадку, доцільно вводити такі вимоги для генеруючих установок значної потужності, наприклад більше 20 МВт, оскільки виконання таких розрахунків суттєво затримуватиме приєднання генеруючих установок. Строк 10 р.д. для погодження проєктної документації передбачено п.7.7.7 п.7.7 розділу III КСП.</p>
--	--	--	--	--



		<p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення генеруючої установи споживач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і присилення (підключення) генеруючої установи, до якого додаються:</p> <p>документи, що підтверджують введення генеруючої установи в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</p> <p>однотипна схема з'єднань від точки присилення електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установи;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установи, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення генеруючого об'єкта в експлуатацію;</p> <p>підтвердження про відповідність, яке має містити звіт про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження своїх відповідності вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності; матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для</p>	<p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення генеруючої установи та проведення індивідуальних випробувань, споживач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про тимчасове підключення генеруючої установи для проведення комплексних випробувань, до якого додаються:</p> <p>документи, що підтверджують введення генеруючої установи в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</p> <p>однотипна схема з'єднань від точки присилення електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установи;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установи, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення генеруючого об'єкта в експлуатацію;</p> <p>підтвердження про відповідність, яке має містити звіт про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження своїх відповідності вимогам цього електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності; матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для</p>	<p>Пропонується вилучити. Обґрунтування - аналогічне вищезазначеному. При дотриманні вимог п.7.13.1 та п. 7.13.2 п.7.13 розділу III КСП (з урахуванням запропонованих змін), присилення генеруючих установок не призведе до необхідності виконання заходів у мережі ОСП.</p> <p>Редакційне уточнення. Комплексні випробування об'єкта проводяться після індивідуальних з метою визначення можливості введення об'єкта в експлуатацію. Тому на момент їх проведення документ, що підтверджує введення генеруючої установи в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування відсутній і не може бути наданий. Потрібно розділити, процеси підключення генеруючої установи на період проведення комплексних випробувань і на постійній основі - після введення генеруючої установи в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування.</p>
--	--	--	--	---

			<p>недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача (для споживачів (крім активних споживачів).</p> <p>Споживач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь в комплексних випробуваннях.</p> <p>ОСП протягом 5 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення, повідомляє споживача про можливість/неможливість (до усунення виявлених зауважень) підключення генеруючої установи на період комплексних випробувань та своє рішення щодо участі в комплексних випробуваннях.</p> <p>Після завершення комплексних випробувань генеруючої установи та введення генеруючої установи в експлуатацію у порядку, визначеному законодавством у сфері містобудування, Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про підключення генеруючої установи на постійній основі, до якого додаються:</p> <p>документи, що підтверджують введення генеруючої установи в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</p> <p>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до генеруючої установи;</p>
			<p>недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача (для споживачів (крім активних споживачів).</p> <p>Споживач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь в комплексних випробуваннях.</p>

			<p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і енгіналізацій, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення генеруючого об'єкта в експлуатацію;</p> <p>підтвердження про відповідність, яке має містити звіт про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності; матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для надолучення віднуєку в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого еноживача (для еноживачів (крім активних еноживачів).</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про підключення генеруючої установи на постійній основі та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу разом з дозволом (нарядом) на підключення.</p>	<p>У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і прислання (підключення) генеруючої установи та доданих документів,</p>
--	--	--	---	---

			<p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.</p> <p>7.13.6. У випадку ініціювання споживачем, що раніше здійснив приєднання (підключення) генеруючих установок до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, процедури отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, такий споживач звертається до ОСП у порядку, визначеному цим Кодексом, за отриманням технічних умов на приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, з метою приведення схеми електрозабезпечення генеруючих установок як об'єкта будівництва, відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>7.13.7. Споживач, у разі втрати статусу «активний споживач», має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск електричної енергії в ОЕС України виробленої генеруючими установками такого споживача, або в мережі інших суб'єктів</p>	<p>У разі наявності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про підключення генеруючої установи на постійній основі та доданих документів....</p>	<p>Пропонується уточнити порядок дій ОСП і споживача у разі наявності зауважень до наданих документів.</p>
--	--	--	---	---	--



		господарювання, або виконати вимогу підпункту 7.13.6 цього пункту.		
Додаток 7 до Кодексу системи передачі				
ПОРЯДОК перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг				
ІІ. Порядок проведення випробувань електроустановок ПДП (потенційного ПДП)				
1. Загальні положення				
31	Пункт відсутній	<p>1.6. Перед початком проведення випробувань агрегатор зобов'язаний надати інформацію про юридичну та фактичну адреси учасників агрегованої групи електроустановки яких входять до складу одиниць агрегації та про номінальну потужність одиниці агрегації (Pном), яка визначається на підставі даних щодо встановленої потужності генеруючих одиниць, або встановленої потужності відпуску/відбору УЗЕ, або дозволеної потужності споживання об'єктів енергоспоживання.</p>	<p>1.6. Перед початком проведення випробувань агрегатор зобов'язаний надати інформацію про юридичну та фактичну адреси учасників агрегованої групи електроустановки яких входять до складу одиниць агрегації та про номінальну потужність одиниці агрегації (Pном), яка визначається на підставі даних щодо величини встановленої потужності генеруючих одиниць, заявленої до приєднання, визначеної відповідним договором та технічними умовами та/або встановленої потужності відпуску/відбору УЗЕ, або дозволеної потужності споживання об'єктів енергоспоживання.</p>	<p>Враховуючи, що для генеруючих установок видача потужності у точці приєднання не може перевищувати величину потужності, заявленої до приєднання (без прив'язки до встановленої потужності генеруючих одиниць), пропонується для визначення номінальної потужності одиниці агрегації використовувати саме величину потужності установок, заявленої до приєднання, визначеної договором та технічними умовами.</p>



**Голові Національної комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг**

**Ущатовському К.В.**

*№ 05/11-2023  
від 13.11.2023*

***Щодо пропозицій до проєкту  
постанови НКРЕКП***

**Шановний Костянтинне Валерійовичу!**

Від імені Європейсько-українського енергетичного агентства (ЄУЕА) висловлюємо Вам свою повагу та звертаємось до Вас щодо наступного.

02 листопада та 03 листопада 2023 року на офіційному веб-сайті Регулятора з метою отримання зауважень та пропозицій оприлюднено проєкти актів, що мають ознаки регуляторних актів, а саме:

проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»;

проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».

Проєкти зазначених актів розроблено відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України» від 30.06.2023 р. № 3220-IX у зв'язку з необхідністю реалізації положень статті 58-1 Закону України «Про ринок електричної енергії», статті 9-6 Закону України «Про альтернативні джерела енергії», що стосуються права третіх осіб встановлювати генеруючі установки та установки зберігання енергії у мережах соживачів (активних споживачів) та особливості реалізації такого права тощо.

ЄУЕА опрацьовані проєкти зазначених документів та підготовлено пропозиції до них у форматі дос за формою, визначеною Порядком проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Заздалегідь дякуємо за розгляд нашого звернення та підтверджуємо готовність взяти участь в обговоренні наданих пропозицій для конструктивного вирішення проблемних питань у зручний для НКРЕКП час.

Додатки до цього листа:

Додаток 1 – пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» - на 19 арк.;

Додаток 2 – пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» - на 26 арк.

З повагою,

**Свідерська А.**  
**Т.в.о. Директора ЄУЕА**



**Асоціація «Європейсько-Українське енергетичне агентство» (ЄУЕА):**

Адреса: вул. Дорогожицька 3, UNIT City, корпус В9, каб. 5, м. Київ, Україна, 04112

Тел.: +38 095 331 00 10

e-mail: [office@euea-energyagency.org](mailto:office@euea-energyagency.org)

[www.euea-energyagency.org](http://www.euea-energyagency.org)

## ПРОПОЗИЦІЇ

до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», що має ознаки регуляторного акта  
(реалізація положень Закону України від 30 червня 2023 року № 3220-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України»)

№ з/п	Пункт, Глава, Розділ	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<b>7.12. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем</b>				
1.	пп. 7.12.1 пункту 7.12 глави 7 розділу III	<p>7.12.1. Користувач (крім ОСР) має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови, що таке приєднання (підключення) не призведе до збільшення дозволеної (встановленої) до використання потужності електроустановки Користувача.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача (крім <b>активного споживача</b>) такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу</p>	<p>7.12.1. Користувач (крім ОСР) має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови, що таке приєднання (підключення) не призведе до збільшення дозволеної (встановленої) до використання потужності електроустановки Користувача.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача (крім <b>активного споживача</b>) такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення <b>активного споживача, з метою відпуску раніше</b></p>	<p>1) Необхідно передбачити можливість приєднання (підключення) активним споживачем та третіми особами УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення активного споживача у тому числі з метою відпуску раніше збереженої в УЗЕ енергії в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p><b>Обґрунтування:</b></p> <p>Частиною 7 статті 58-1 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що: «Споживач має право приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для</p>

	<p>електричної енергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку електричної енергії самостійно або у складі агрегованих груп, такий Користувач (активний споживач) зобов'язаний забезпечити облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, такий виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж такого виробника електричної енергії в ОЕС України, не перевищувала встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>УЗЕ, що приєднані (підключені) до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у <u>главі 6</u> цього розділу.</p>	<p>збереженої в УЗЕ енергії в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання або участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електричної енергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку електричної енергії самостійно або у складі агрегованих груп, такий Користувач (активний споживач) зобов'язаний забезпечити облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Активний споживач має право без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії встановлювати та використовувати установки зберігання енергії, встановлена потужність яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, призначених для споживання електричної енергії, якщо інше не встановлено цим пунктом.</p> <p>Активний споживач має право приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії із встановленою потужністю, кожна з яких не перевищує величину дозволеної</p>	<p>виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії із встановленою потужністю, кожна з яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається споживачем, та весь обсяг відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем».</p> <p>При цьому, за умови виконання зазначених вимог, такий споживач має укласти договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва та набути статусу активного споживача.</p> <p>Укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва</p>
--	--	---	---

			<p>(договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається споживачем, та весь обсяг відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, такий виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж такого виробника електричної енергії в ОЕС України, не перевищувала встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>УЗЕ, що приєднані (підключені) до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у <u>главі 6</u> цього розділу.</p>	<p>передбачає відпуск електричної енергії активним споживачем.</p> <p>2) Необхідно передбачити положення щодо обмеження граничного розміру встановленої потужності УЗЕ, що можуть бути встановлені у внутрішніх мережах активного споживача.</p> <p><b><u>Обґрунтування:</u></b></p> <p>Відповідно до частини 5 статті 58-1 Закону України «Про ринок електричної енергії»: <b>«Активний споживач має право без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії використовувати установки зберігання енергії, встановлена потужність яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, призначених для споживання електричної енергії, якщо інше не встановлено цим Законом».</b></p> <p>Крім цього, частиною 7 статті 58-1 Закону визначено, що: «Споживач має право приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та</p>
--	--	--	--	---

				<p>установки зберігання енергії із встановленою потужністю, кожна з яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача відповідно,...»</p> <p>Одночасно статтею 9-6 Закону України «Про альтернативні джерела енергії» встановлено обмеження щодо дозволеної до відпуску електричної потужності активного споживача, а саме:</p>								
2.	пп. 7.12.2 пункту 7.12 глави 7 розділу III	<p>7.12.2. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{nom}</math> УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ із зазначенням такої інформації за формою:</p> <table><tr><td>Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{nom}</math> УЗЕ, МВт</td><td></td></tr><tr><td>Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ</td><td></td></tr><tr><td>Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік</td><td></td></tr><tr><td>Тип УЗЕ за видом енергії</td><td></td></tr></table>	Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності $P_{nom}$ УЗЕ, МВт		Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ		Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік		Тип УЗЕ за видом енергії			
Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності $P_{nom}$ УЗЕ, МВт												
Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ												
Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік												
Тип УЗЕ за видом енергії												

	<p>До повідомлення Користувач додає такі документи:</p> <p>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>для споживачів <b>(крім активних споживачів)</b> - матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення УЗЕ.</p> <p>При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:</p> <p>улаштування комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;</p> <p>для споживачів <b>(крім активних споживачів)</b> - улаштування технічних засобів</p>		
--	--	--	--



		<p>для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом <b>5 10</b> робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p>		
3.	<p>пп. 7.12.3 пункту 7.12 глави 7 розділу III</p>	<p>7.12.3. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{nom}</math> УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача, більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <p>вимог до комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>вимог до улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики;</p> <p>вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</p>	<p>7.12.3. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{nom}</math> УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача, більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <p>вимог до комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>вимог до улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики;</p> <p>вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</p>	<p>1) Пропонуємо виключити з переліку документів, що подаються Користувачем до ОСП Акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію.</p> <p><b><u>Обґрунтування:</u></b></p> <p>Відповідно до статті 39 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, що за класом наслідків (відповідальності) належать до об'єктів з середніми (СС2) та значними (СС3) наслідками, здійснюється на підставі <b>акта готовності об'єкта до експлуатації</b> шляхом видачі</p>

	<p>вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</p> <p>Для виробника електричної енергії та <b>активного споживача</b> ОСП додатково погоджує завдання на проектування щодо:</p> <p>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих <b>генеруючих одиниць об'єктів генерації</b>;</p> <p>вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі в разі, якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіка відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі.</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проектування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>ОСП узгоджує проектну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проектування. При цьому строк розгляду проектної документації не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проектної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності Користувач доопрацьовує проектну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проектної документації у разі, якщо Користувач</p>	<p>вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</p> <p>Для виробника електричної енергії та <b>активного споживача</b> ОСП додатково погоджує завдання на проектування щодо:</p> <p>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих <b>генеруючих одиниць об'єктів генерації</b>;</p> <p>вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі в разі, якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіка відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі.</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проектування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>ОСП узгоджує проектну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проектування. При цьому строк розгляду проектної документації не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проектної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності Користувач доопрацьовує проектну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. При</p>	<p>органами державного архітектурно-будівельного контролю сертифіката у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України.</p> <p>Згідно з визначеним у п. 7.12.3 переліком документів, що подаються Користувачами до ОСП після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ, зокрема вже передбачено подання «документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування».</p> <p>Відповідно, подання до ОСП копії сертифікату, виданого органами державного архітектурно-будівельного контролю свідчить про видачу такого сертифікату на підставі акта готовності об'єкта до експлуатації.</p> <p>Складання та подання окремого акта готовності до введення УЗЕ в експлуатацію є безпідставним та додатковим адміністративним навантаженням на Користувача.</p> <p>2) Пропонуємо доповнити положенням про те, що виробники електричної енергії не подають до</p>
--	--	---	--

	<p>не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то виробник електричної енергії <b>або активний споживач</b> звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ, <b>до якого додаються:</b></p> <p><b>документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</b></p> <p><b>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</b></p> <p><b>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію;</b></p> <p><b>підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;</b></p>	<p>цьому ОСП не може надати нові зауваження до проєктної документації у разі, якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то виробник електричної енергії <b>або активний споживач</b> звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ, <b>до якого додаються:</b></p> <p><b>документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</b></p> <p><b>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</b></p> <p><b>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, <del>акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію;</del></b></p> <p><b>підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами</b></p>	<p>ОСП матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p><b><u>Обґрунтування:</u></b></p> <p>Відповідно до частини 1 статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії» <b>виробник має право використовувати УЗЕ у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва</b> за умови відбору електричної енергії установкою зберігання виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється <b>відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України</b>, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>3) Редакційна правка.</p> <p>Слово «споживачі» замінено на «Користувачі», оскільки за п. 7.12.3 Користувач подає до ОСП</p>
--	---	---	---

	<p>матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії (для Користувачів (крім активних споживачів).</p> <p>Користувач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь в комплексних випробуваннях.</p> <p><del>Протягом 10 робочих днів з дня отримання зазначеного повідомлення від Користувача, ОСП повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ на відповідність узгодженій проєктній документації в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування.</del></p> <p><del>За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСП складає у двох примірниках акт про обстеження. Один примірник зазначеного акта залишається у ОСП та один надається Користувачу.</del></p> <p>У разі відсутності зауважень <del>нід час здійснення обстеження УЗЕ</del> до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом <del>5</del> 10 робочих днів з дня <del>складання акта про обстеження</del> отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках</p>	<p>відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;</p> <p>матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії (для Користувачів (крім активних споживачів <b>та виробників електричної енергії</b>).</p> <p>Користувач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь в комплексних випробуваннях. <b>Про необхідність участі в комплексних випробуваннях ОСП повідомляє споживача не пізніше 3 робочих днів до запланованої дати випробувань. У разі не повідомлення ОСП про участь у комплексних випробуваннях вважається, що ОСП відмовився від участі у таких випробуваннях.</b></p> <p><del>Протягом 10 робочих днів з дня отримання зазначеного повідомлення від Користувача, ОСП повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ на відповідність узгодженій проєктній документації в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування.</del></p> <p><del>За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСП складає у двох примірниках акт про обстеження. Один</del></p>	<p>повідомлення про встановлення та приєднання УЗЕ у власних мережах.</p> <p>4) Пропонуємо доповнити зобов'язанням ОСП повідомляти про участь у комплексних випробуваннях та визначити юридичні наслідки для сторін у разі неповідомлення ОСП про участь у таких випробуваннях.</p> <p><b><u>Обґрунтування:</u></b></p> <p>Упорядкування відносин між ОСП та Користувачами, що здійснюють приєднання генеруючих установок у власних мережах.</p>
--	--	---	--

		паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.	<p><del>примірник зазначеного акта залишається у ОСП та один надається Користувачу.</del></p> <p>У разі відсутності зауважень <del>під час здійснення обстеження УЗЕ</del> до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом <del>5</del> 10 робочих днів з дня <del>складання акта про обстеження</del> отримання від <del>споживача</del> Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p>	
4.	п.п. 7.12.5 пункту 7.12 глави 7 розділу III	<b>7.12.5. У разі втрати статусу «активний споживач», такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск електричної енергії раніше збереженої в УЗЕ такого споживача в ОЕС України, або в мережі інших суб'єктів господарювання, або виконати вимогу підпункту 7.12.4 цього пункту.</b>		
5.	Новий пункт 7.13 Глави 7 Розділу III	<b>7.13. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача у власних електричних мережах</b>		

6.	Новий підпункт 7.13.1 Пункту 7.13	7.13.1. Споживач має право встановити генеруючі установки на напрузі приєднання власних струмоприймачів, без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, якщо такий споживач у будь-який період часу не здійснює відпуск виробленої електричної енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання.		
7.	Новий підпункт 7.13.2 Пункту 7.13	7.13.2. Активний споживач має право встановлювати генеруючі установки, призначені для виробництва електричної енергії, за умови, що встановлена потужність генеруючих установок такого активного споживача не перевищує величину, визначену Законом України «Про ринок електричної енергії», але не більше дозволеної до використання потужності споживання у точці приєднання.		
8.	Новий підпункт 7.13.3 Пункту 7.13	7.13.3. Встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін.  Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.	7.13.3. Встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах такого споживача після межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін.  Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем, у власних	Редакційне уточнення.  Для однозначного застосування цього пункту до споживачів та активних споживачів.  Оскільки у пунктах раніше (7.13.1, 7.13.2) окремо регулюються питання встановлення генеруючих установок споживачами, окремо активними споживачами.



			електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.																	
9.	Новий підпункт 7.13.4 Пункту 7.13	<p>7.13.4. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, менше 1 МВт, споживач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючих установок із зазначенням такої інформації за формою:</p> <table><tr><td>Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, МВт</td><td></td></tr><tr><td>Напруга, на якій здійснюється приєднання генеруючої установки, кВ</td><td></td></tr><tr><td>Дата встановлення генеруючої установки, день/місяць/рік</td><td></td></tr><tr><td>Тип генеруючої установки за видом первинного джерела енергії</td><td></td></tr></table> <p>До такого повідомлення споживач додає: однолінійну схему з'єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки,</p>	Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, МВт		Напруга, на якій здійснюється приєднання генеруючої установки, кВ		Дата встановлення генеруючої установки, день/місяць/рік		Тип генеруючої установки за видом первинного джерела енергії		<p>7.13.4. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, менше 1 МВт, споживач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючих установок із зазначенням такої інформації за формою:</p> <table><tr><td>Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, МВт</td><td></td></tr><tr><td>Напруга, на якій здійснюється приєднання генеруючої установки, кВ</td><td></td></tr><tr><td>Дата встановлення генеруючої установки, день/місяць/рік</td><td></td></tr><tr><td>Тип генеруючої установки за видом первинного джерела енергії</td><td></td></tr></table> <p>До такого повідомлення споживач додає: однолінійну схему з'єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;</p>	Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, МВт		Напруга, на якій здійснюється приєднання генеруючої установки, кВ		Дата встановлення генеруючої установки, день/місяць/рік		Тип генеруючої установки за видом первинного джерела енергії		Редакційна правка
Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, МВт																				
Напруга, на якій здійснюється приєднання генеруючої установки, кВ																				
Дата встановлення генеруючої установки, день/місяць/рік																				
Тип генеруючої установки за видом первинного джерела енергії																				
Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, МВт																				
Напруга, на якій здійснюється приєднання генеруючої установки, кВ																				
Дата встановлення генеруючої установки, день/місяць/рік																				
Тип генеруючої установки за видом первинного джерела енергії																				

	<p>пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів) – матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача.</p> <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення генеруючої установки.</p> <p>Споживач несе відповідальність за недотримання вимог щодо:</p> <p>улаштування комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання споживача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання виробленої генеруючими</p>	<p>акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів) – матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача.</p> <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення генеруючої установки.</p> <p>Споживач несе відповідальність за недотримання вимог щодо:</p> <p>улаштування комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання споживача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну</p>	
--	--	--	--

		<p>установками (для споживачів, крім активних споживачів).</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.</p>	<p>мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання виробленої генеруючими установками (<del>для споживачів</del>, крім активних споживачів).</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.</p>	
10.	Новий підпункт 7.13.5 Пункту 7.13	<p><b>7.13.5. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок споживача, більше 1 МВт, споживач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП у частині вимог до:</b></p> <p><b>вимог до комерційного обліку електричної енергії;</b></p> <p><b>вимог до улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики;</b></p> <p><b>вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</b></p>	<p><b>7.13.5. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок споживача, більше 1 МВт, споживач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП у частині вимог до:</b></p> <p><del>вимог до</del> комерційного обліку електричної енергії;</p> <p><del>вимог до</del> улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики;</p> <p><del>вимог щодо</del> розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</p>	<p>1) Редакційна правка – виключити слова (вимоги до/щодо») як такі, що повторюються.</p> <p>2) Уточнити граничний строк для повторного розгляду ОСП проєктної документації – для урегулювання відносин між ОСП та Користувачами.</p> <p>3) Пропонуємо виключити з переліку документів, що пдаються Користувачем до ОСП Акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію.</p> <p><b><u>Обґрунтування:</u></b></p> <p>Відповідно до статті 39 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» прийняття в експлуатацію</p>

	<p>вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</p> <p>Для активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проєктування у частині вимог до:</p> <p>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів;</p> <p>вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі (область дослідження визначає ОСП на етапі отримання відповідних вихідних даних).</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані споживачу при погодженні завдання на проєктування у строк, що не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проєктної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності споживач доопрацьовує проєктну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. ОСП не має права надати нові зауваження до проєктної документації у разі, якщо споживач не</p>	<p><del>вимог</del> <b>щодо</b> забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</p> <p>Для активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проєктування у частині вимог до:</p> <p><del>вимог до</del> проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів;</p> <p><del>вимог</del> <b>щодо</b> дослідження режимів роботи прилеглої мережі (область дослідження визначає ОСП на етапі отримання відповідних вихідних даних).</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані споживачу при погодженні завдання на проєктування у строк, що не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проєктної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності споживач доопрацьовує проєктну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. <b>Строк розгляду проєктної документації, поданої ОСП на повторне погодження, не може</b></p>	<p>закінчених будівництвом об'єктів, що за класом наслідків (відповідальності) належать до об'єктів з середніми (СС2) та значними (СС3) наслідками, здійснюється на підставі акта готовності об'єкта до експлуатації шляхом видачі органами державного архітектурно-будівельного контролю сертифіката у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України.</p> <p>Згідно з визначеним у п. 7.12.3 переліком документів, що подаються Користувачами до ОСП після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ, зокрема вже передбачено подання «документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування».</p> <p>Відповідно, подання до ОСП копії сертифікату, виданого органами державного архітектурно-будівельного контролю свідчить про видачу такого сертифікату на підставі акта готовності об'єкта до експлуатації.</p> <p>Складання та подання окремого акта готовності до введення УЗЕ в експлуатацію є безпідставним та</p>
--	--	--	---

	<p>змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення генеруючої установки споживач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки, до якого додаються:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>документи, що підтверджують введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</li> <li>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;</li> <li>акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення генеруючого об'єкта в експлуатацію;</li> <li>підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави</li> </ul>	<p><b>перевищувати 10 робочих днів.</b> ОСП не має права надати нові зауваження до проєктної документації у разі, якщо споживач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення генеруючої установки споживач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки, до якого додаються:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>документи, що підтверджують введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</li> <li>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;</li> <li>акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, <del>акт готовності до введення генеруючого об'єкта в експлуатацію;</del></li> </ul>	<p>додатковим адміністративним навантаженням на Користувача.</p> <p>4) Пропонуємо доповнити зобов'язанням ОСП повідомляти про участь у комплексних випробуваннях та визначити юридичні наслідки для сторін у разі неповідомлення ОСП про участь у таких випробуваннях.</p> <p><b><u>Обґрунтування:</u></b></p> <p>Упорядкування відносин між ОСП та Користувачами, що здійснюють приєднання генеруючих установок у власних мережах.</p>
--	---	--	---

		<p>5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;</p> <p>матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача (для споживачів (крім активних споживачів)).</p> <p>Споживач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь в комплексних випробуваннях.</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.</p>	<p>підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;</p> <p>матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача (<del>для споживачів</del>) (крім активних споживачів).</p> <p>Споживач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь в комплексних випробуваннях. <b>Про необхідність участі в комплексних випробуваннях ОСП повідомляє споживача не пізніше 3 робочих днів до запланованої дати випробувань. У разі не повідомлення ОСП про участь у комплексних випробуваннях вважається, що ОСП відмовився від участі у таких випробуваннях.</b></p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів</p>	
--	--	---	---	--



			з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.	
11.	Новий підпункт 7.13.6 Пункту 7.13	7.13.6. У випадку ініціювання споживачем, що раніше здійснив приєднання (підключення) генеруючих установок до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, процедури отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, такий споживач звертається до ОСП у порядку, визначеному цим Кодексом, за отриманням технічних умов на приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, з метою приведення схеми електрозабезпечення генеруючих установок як об'єкта будівництва, відповідно до вимог цього Кодексу.		
12.	Новий підпункт 7.13.7 Пункту 7.13	7.13.7. Споживач, у разі втрати статусу «активний споживач», має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск електричної енергії в ОЕС України виробленої генеруючими установками такого споживача, або в мережі інших суб'єктів господарювання, або виконати вимогу підпункту 7.13.6 цього пункту.	7.13.7. Споживач, у разі втрати статусу «активний споживач», має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск <del>електричної енергії</del> в ОЕС України <del>електричної енергії</del> , виробленої генеруючими установками такого споживача, або в мережі інших суб'єктів господарювання, або виконати вимогу підпункту 7.13.6 цього пункту.	Редакційна правка





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 надання пропозицій до проєкту  
Постанови НКРЕКП, що має ознаки  
регуляторного акту

ПрАТ НЕК «УКРЕНЕРГО» як Адміністратором комерційного обліку (далі – АКО) в установленому порядку опрацьовано проєкт постанови, що має ознаки регуляторного акта, – Зміни до Кодексу системи передачі (реалізація положень Закону №3220-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи...»), оприлюднений 2 листопада 2023 року.

Зокрема, щодо уточнення порядку розрахунків за послуги з диспетчерського управління та послуг з передачі електричної енергії користувачами, врегулювання відповідних договірних відносин з урахуванням Закону 3220. АКО, як надавач даних комерційного обліку, на підставі яких визначаються обсяги для зазначених розрахунків, надає пропозиції до редакції пунктів 5.7 та 6.6 глав 5 та 6 Розділу XI, в додатку до цього листа.

Додаток: пропозиції за встановленою формою – на 7 арк.

З повагою

Директор з комерційного обліку  
Карпенко О.В.

Рябова Т. В.  
тел.(044) 238-30-72



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC003040000007BA531006046BC00

Підписувач Карпенко Олександр Володимирович

Дійсний з 29.06.2023 18:41:37 по 27.06.2024 18:41:37

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/61043

від 13.11.2023

№31269/1-23 від 14.11.2023

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта**  
**Зміни до Кодексу системи передачі (реалізація положень Закону №3220-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої»**  
**трансформації енергетичної системи...»)**  
Опубліковано 02 листопада 2023

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<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>5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>1) у період до приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників;</p> <p>для електропостачальників (крім випадків здійснення постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ)– на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСР), крім обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;</p>	<p><b>5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії, оплата яких передбачена договором з передачі, визначається:</b></p> <p>- для площадок обліку, представлених відповідним учасником ринку - на підставі даних обсягів відбору електричної енергії електроустановками такої площадки, визначених відповідно до Кодексу комерційного обліку, сформованих за розрахункові періоди, визначені Правилами ринку;</p> <p>-для площадок обліку установок зберігання електричної енергії учасників ринку та об’єктів електроенергетики, або їх черг будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, представлених відповідним учасником ринку - на підставі даних обсягів відбору електричної енергії електроустановками такої площадки, визначених відповідно до Кодексу комерційного обліку, сформованих за розрахунковий місяць;</p>	<p>Редакція пункту сформована в розрізі елементів областей обліку, незалежно від комбінації ролей та ліцензованих видів діяльності учасників ринку, для яких визначається обсяг послуги. Така редакція дасть можливість оптимізувати та уніфікувати підхід до визначення обсягів послуг, виключивши дублювання обсягів та спростивши сприйняття норми документу.</p>

<p>для споживачів електричної енергії <b>(крім активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії)</b><del>(у тому числі ОМСП)</del>, які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача <del>або у тому числі</del> ОМСП);</p> <p>для активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії, в іншому випадку на підставі даних щодо загального обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії;</p> <p>для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об’єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця) – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;</p> <p>для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об’єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця на підставі даних щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;</p>	<p>- для областей обліку електричних мереж, представлених відповідним учасником ринку – на підставі різниці між обсягами прийому та обсягами віддачі електричної енергії по точкам обміну з суміжними областями обліку та різниці між обсягами відпуску та відбору електричної енергії площадок комерційного обліку, пов’язаних з даною областю обліку, визначених відповідно до Кодексу комерційного обліку, сформованих за розрахункові періоди, визначені Правилами ринку;</p> <p>Для операцій експорту/імпорту електричної енергії (у період після приєднання ОСП до ІТС механізму), представлених відповідним учасником ринку – на підставі обсягів експорту/імпорту електричної енергії за зовнішньоекономічними контрактами (договорами) учасника ринку на кожному міждержавному перетині з країнами периметру. З цією метою використовуються інтервальні дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку та/або графіки імпорту та експорту електричної енергії за зовнішньоекономічними контрактами (договорами) на кожному міждержавному перетині з країнами периметру-</p>	
--	---	--

для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ.

З цією метою використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору електричної енергії сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні EIC-коди та відповідно до Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня;

2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму:

для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників;

для електропостачальників **(крім випадків здійснення постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ)** – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСР), крім обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;

**для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ** – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;

для споживачів електричної енергії **(крім активних споживачів, які**



<p><b>встановили установку зберігання енергії)або(у тому числі ОМСП),</b> які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача <del>або у тому числі ОМСП</del>);</p> <p><b>для активних споживачів, що встановили УЗЕ - на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії, в іншому випадку на підставі даних щодо загального обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії;</b></p> <p>для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об’єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця) – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;</p> <p>для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об’єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;</p>		
---	--	--

<p>для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру;</p> <p>для ОУЗЕ – на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ і, у разі здійснення експорту/імпорту електричної енергії, обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру;</p> <p><b>для гарантованого покупця – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії до країн периметру.</b></p> <p>З цією метою використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні EIC-коди та відповідно до Кодексу комерційного обліку та/або графіки імпорту та експорту електричної енергії за зовнішньоекономічними контрактами (договорами) на кожному міждержавному перетині з країнами периметру в інтервалі розрахункового періоду затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня.</p>		
<p><b>6. Порядок укладення договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</b></p>		

<p>6.6 Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається для суб'єкта господарювання сукупно за всіма видами діяльності на ринку електричної енергії у період до та після приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії за площадками комерційного обліку (з генеруючи ми одиницями типу В, С, D), за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця;</p> <p>для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця (з генеруючими одиницями типу В, С, D), на підставі даних щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;</p> <p>для ОСП – як обсяг розподіленої електричної енергії об'єктам/площадкам комерційного обліку споживачів, обсяг відбору технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСП, так і електричними мережами інших власників та обсяг відбору електричної енергії площадкам комерційного обліку 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 відбору електричної енергії об'єктами/площадкам комерційного обліку користувачів МСП);</p> <p>для споживачів (крім <b>активних споживачів, оператором системи яких є ОСП, та які встановили УЗЕ, та ОУЗЕ</b>), оператором системи</p>	<p><b>6.6 Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, оплата по якими передбачена договором з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, визначається:</b></p> <p><b>-для площадок обліку об'єктів електроенергетики з генеруючими одиницями типу В, С, D, представлених відповідним учасником ринку - на підставі даних обсягів відпуску електричної енергії електроустановками такої площадки, визначених відповідно до Кодексу комерційного обліку, сформованих за розрахункові періоди, визначені Правилами ринку;</b></p> <p><b>-для площадок обліку установок зберігання електричної енергії та об'єктів електроенергетики, або їх черг будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, представлених відповідним учасником ринку- на підставі даних обсягів відпуску електричної енергії електроустановками такої площадки, визначених відповідно до Кодексу комерційного обліку, сформованих за розрахунковий місяць;</b></p> <p><b>-для областей обліку електричних мереж, представлених відповідним учасником ринку – на підставі сальдованих обсягів надходження електричної енергії по точкам обміну з суміжними областями обліку та даних обсягів відпуску електричної енергії площадок комерційного обліку, пов'язаних з даною областю обліку, визначених відповідно до Кодексу комерційного обліку, сформованих за розрахункові періоди, визначені Правилами ринку.</b></p>	<p>Редакція пункту сформована в розрізі елементів областей обліку, незалежно від комбінації ролей та ліцензованих видів діяльності учасників ринку, для яких визначається обсяг послуги. Така редакція дасть можливість оптимізувати та уніфікувати підхід до визначення обсягів послуг, виключивши дублювання обсягів та спростивши сприйняття норми документу..</p>
---	---	---

<p>яких є ОСП, – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадкам комерційного обліку цих споживачів;</p> <p><b>для активних споживачів, оператором системи яких є ОСП та які встановили УЗЕ – на підставі даних щодо обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ;</b></p> <p>для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі, – на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ.</p> <p>Обсяг наданої послуги розраховується для ОУЗЕ, який здійснює управління УЗЕ типу В, С, D та УЗЕ типу А1, А2 сумарною максимальною потужністю відпуску вище 1 МВт.</p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору електричної енергії, сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні EIC-коди та відповідно Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду, затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня.</p> <p>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>		
---	--	--

Карпенко О. В.  
13.11.2023



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  
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057  
[box@nerc.dov.ua](mailto:box@nerc.dov.ua)

№ \_\_\_\_\_  
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 02.11.2023 про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо реалізації положень Закону України від 30.06.2023 № 3220-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України»), 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 електронну адресу [Volkov@nerc.gov.ua](mailto:Volkov@nerc.gov.ua).

Додаток: на 7 арк. у 1 прим.

З повагою,

Директор з управління ОЕС України –  
головний диспетчер

Зайченко В.Б.

Полякова 238 34 31



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 26B2648ADD3032E10400000042E92300514FAF00

Підписувач Зайченко Віталій Борисович

Дійсний з 09.01.2023 16:02:42 по 09.01.2025 16:02:42

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/60887

від 13.11.2023

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»  
(щодо реалізація положень Закону України від 30 червня 2023 року № 3220-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України»)

№ з/п	Пункт глава розділ КСП	Положення чинної редакції КСП	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування																								
I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ																													
1. Визначення основних термінів та понять																													
1.	п. 1.4 глави 1 розділу I	критична інфраструктура - сукупність об’єктів системи передачі або її частини, що входять до складу ОЕС України, та є необхідними для забезпечення життєво важливих для суспільства функцій, охорони здоров’я, безпеки та добробуту населення, виведення з ладу або руйнування яких матиме суттєвий вплив на національну безпеку та оборону, навколишнє природне середовище та може призвести до значних фінансових збитків і людських жертв;	критична інфраструктура ( <b>об’єкти критичної інфраструктури системи передачі</b> ) – сукупність об’єктів системи передачі або її частини, що входять до складу ОЕС України, та є необхідними для забезпечення життєво важливих для суспільства функцій, охорони здоров'я, безпеки та добробуту населення, виведення з ладу або руйнування яких матиме суттєвий вплив на національну безпеку та оборону, навколишнє природне середовище та може призвести до значних фінансових збитків і людських жертв, <b>віднесені до критичної інфраструктури в порядку, визначеному законодавством;</b>	критична інфраструктура ( <b>об’єкти критичної інфраструктури системи передачі</b> ) – сукупність об’єктів системи передачі або її частини, що входять до складу ОЕС України, та є необхідними для забезпечення життєво важливих для суспільства функцій, <b>охорони здоров'я</b> , безпеки та добробуту населення, виведення з ладу або руйнування яких матиме суттєвий вплив на національну безпеку та оборону, навколишнє природне середовище та може призвести до значних фінансових збитків і людських жертв, <b>віднесені до критичної інфраструктури в порядку, визначеному законодавством;</b>	Приведення у відповідність до термінології Закону України «Про ринок електричної енергії»: 40 <sup>1)</sup> <b>критична енергетична інфраструктура</b> - об’єкти енергетичної інфраструктури, що є необхідними для забезпечення життєво важливих для суспільства функцій безпеки та добробуту населення, виведення з ладу або руйнування яких матиме суттєвий вплив на національну безпеку та оборону, навколишнє природне середовище та може призвести до значних фінансових збитків і людських жертв, віднесені до критичної інфраструктури в порядку, визначеному законодавством;																								
III. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об’єктів електроенергетики																													
7. Порядок організації приєднання до системи передачі																													
7.10. Підключення електроустановок Замовника до електричної мережі																													
2.	пп. 7.10.5 п. 7.10 глави 7 розділу III	7.10.5. Після підключення електроустановок Замовника до електричної мережі ОСП послуга з приєднання, передбачена договором про приєднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приєднання підтверджується відповідним актом, сторонами договору про приєднання.	7.10.5. Після підключення електроустановок Замовника до електричної мережі ОСП послуга з приєднання, передбачена договором про приєднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приєднання підтверджується відповідним актом, сторонами договору про приєднання.  <b>До повного завершення надання послуги з приєднання, за зверненням Замовника, ОСП готує для підписання сторонами договору про приєднання акт, що підтверджує факт надання послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника після її підключення до системи передачі із проведенням повного розрахунку вартості робіт з приєднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу).</b>	7.10.5. Після підключення електроустановок Замовника до електричної мережі ОСП послуга з приєднання, передбачена договором про приєднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приєднання підтверджується відповідним актом, сторонами договору про приєднання.  <b>До повного завершення надання послуги з приєднання, за зверненням Замовника, ОСП готує для підписання сторонами договору про приєднання акт, що підтверджує факт надання послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника після її підключення до системи передачі з визначенням вартості послуги з приєднання із проведенням повного розрахунку вартості робіт з приєднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу).</b>	Відповідно до абзацу 2 частини 14 Статті 21 ЗУ «Про ринок електричної енергії»: «Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі визначається згідно з кошторисом, який є невід’ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої з урахуванням вимог частини дев’ятої цієї статті.»  Так пункт 7.1 глави 7 розділу III КСП передбачає зокрема етап «укладення додаткової угоди до договору про приєднання щодо вартості і порядку приєднання».  Відповідно на етапі підписання акту суттєвою умовою договору відповідно до якого надається послуга з приєднання є вартість послуги з приєднання визначена відповідно до кошторисної документації та відображена в договорі про приєднання шляхом укладання відповідної додаткової угоди до такого договору про приєднання.  Акт не може змінити суттєві умови договору та не є документом в якому виконується «проведенням повного розрахунку вартості робіт з приєднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуги з приєднання».  Акт надання послуги з приєднання є документом первинної звітності, що підтверджує виконання умов договору про приєднання сторонами та відповідно має відображати умови такого договору																								
7.12. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем																													
3.	пп. 7.12.2 пункту 7.12 глави 7 розділу III	7.12.2. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Р <sub>ном</sub> УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ із зазначенням такої інформації за формою: <table><tr><td>Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Р<sub>ном</sub> УЗЕ, МВт</td><td></td></tr><tr><td>Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ</td><td></td></tr><tr><td>Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік</td><td></td></tr><tr><td>Тип УЗЕ за видом енергії</td><td></td></tr></table> До повідомлення Користувач додає такі документи:  однolінійна схема з’єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;  акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;  для споживачів - матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб’єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.	Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Р <sub>ном</sub> УЗЕ, МВт		Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ		Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік		Тип УЗЕ за видом енергії		7.12.2. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Р <sub>ном</sub> УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ із зазначенням такої інформації за формою: <table><tr><td>Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Р<sub>ном</sub> УЗЕ, МВт</td><td></td></tr><tr><td>Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ</td><td></td></tr><tr><td>Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік</td><td></td></tr><tr><td>Тип УЗЕ за видом енергії</td><td></td></tr></table> До повідомлення Користувач додає такі документи:  однolінійна схема з’єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;  акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;  для споживачів ( <b>крім активних споживачів</b> ) - матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб’єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.	Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Р <sub>ном</sub> УЗЕ, МВт		Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ		Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік		Тип УЗЕ за видом енергії		7.12.2. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Р <sub>ном</sub> УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ із зазначенням такої інформації за формою: <table><tr><td>Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Р<sub>ном</sub> УЗЕ, МВт</td><td></td></tr><tr><td>Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ</td><td></td></tr><tr><td>Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік</td><td></td></tr><tr><td>Тип УЗЕ за видом енергії</td><td></td></tr></table> До повідомлення Користувач додає такі документи:  однolінійна схема з’єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;  акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;  для споживачів ( <b>крім активних споживачів</b> ) - матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб’єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.	Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Р <sub>ном</sub> УЗЕ, МВт		Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ		Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік		Тип УЗЕ за видом енергії		
Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Р <sub>ном</sub> УЗЕ, МВт																													
Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ																													
Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік																													
Тип УЗЕ за видом енергії																													
Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Р <sub>ном</sub> УЗЕ, МВт																													
Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ																													
Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік																													
Тип УЗЕ за видом енергії																													
Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Р <sub>ном</sub> УЗЕ, МВт																													
Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ																													
Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік																													
Тип УЗЕ за видом енергії																													



[illegible]

3					
			<p>вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі (область дослідження визначає ОСП на етапі отримання відповідних вихідних даних).</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проектування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані споживачу при погодженні завдання на проектування у строк, що не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проєктної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>...</p> <p>7.13.7. Споживач, у разі втрати статусу «активний споживач», має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск електричної енергії в ОЕС України виробленої генеруючими установками такого споживача, або в мережі інших суб'єктів господарювання, або виконати вимогу підпункту 7.13.6 цього пункту.</p>	<p>вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі (область дослідження визначає ОСП на етапі отримання відповідних вихідних даних).</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проектування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані споживачу при погодженні завдання на проектування у строк, що не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проєктної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>...</p> <p>7.13.7. Споживач, у разі втрати статусу «активний споживач», має забезпечити <b>У разі втрати статусу «активний споживач», такий споживач</b> має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск електричної енергії в ОЕС України виробленої генеруючими установками такого споживача, або в мережі інших суб'єктів господарювання, або виконати вимогу підпункту 7.13.6 цього пункту.</p>	<p>Редакційне уточнення для приведення у відповідність до аналогічного абзацу у підпункті 7.12.5 пункту 7.12 цієї глави.</p>
VII. Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України					
6.		Глава відсутня	<p>7. Агрегація</p> <p>7.1. ОСП при виконанні функцій з диспетчерського управління має право надавати оперативні команди агрегатору щодо його одиниці агрегації.</p> <p>7.2. Агрегатор управляє та несе відповідальність перед ОСП за невиконання графіка та оперативних команд ОСП щодо його одиниці агрегації.</p> <p>7.3. Договір про участь в агрегованій групі в обов'язковому порядку має містити умови зокрема щодо відповідальності агрегатора за:</p> <p>невиконання оперативних команд ОСП щодо зміни активної потужності одиниці агрегації у процесі диспетчерського управління в тому числі для забезпечення меж операційної безпеки;</p> <p>складання добових графіків електричної енергії без урахування обсягів купленої та проданої електричної енергії та ненадання їх ОСП;</p> <p>невиконання акцептованих ОСП добових графіків електричної енергії.</p>	<p>7. Агрегація</p> <p>7.1. ОСП при виконанні функцій з диспетчерського управління має право надавати оперативні команди агрегатору щодо його одиниці агрегації.</p> <p>7.2. Агрегатор управляє та несе відповідальність перед ОСП за <b>невиконання виконання</b> графіка та оперативних команд ОСП щодо його одиниці агрегації.</p> <p>7.3. Договір про участь в агрегованій групі в обов'язковому порядку має містити умови зокрема щодо відповідальності агрегатора за:</p> <p><b>невиконання виконання</b> оперативних команд ОСП щодо зміни активної потужності одиниці агрегації у процесі диспетчерського управління в тому числі для забезпечення меж операційної безпеки;</p> <p>складання добових графіків електричної енергії <b>без урахування—обсягів в обсягах</b> купленої та проданої електричної енергії та ненадання їх ОСП;</p> <p><b>невиконання виконання</b> акцептованих ОСП добових графіків електричної енергії.</p>	<p>Врахування положень:</p> <p>Стаття 30<sup>2</sup> Агрегація</p> <p><u>Частина шоста:</u> «Агрегатор зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>3) складати добові графіки електричної енергії згідно з обсягами купленої та проданої електричної енергії та надавати їх оператору системи передачі відповідно до правил ринку;</p> <p>4) виконувати акцептовані оператором системи передачі добові графіки електричної енергії; ...»</p> <p><u>частина дев'ята:</u> «Одиниця агрегації функціонує на ринку електричної енергії як єдина електроустановка з інтегрованими технічними параметрами. Агрегатор управляє та несе відповідальність перед Оператором системи передачі <b>за виконання графіка та команд оператора системи передачі</b> щодо його одиниці агрегації....»</p>
XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління					
5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії					
7.	п. 5.3 глави 5 розділу XI	<p>5.3. Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП учаснику ринку електричної енергії безперервно на підставі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до цього Кодексу, між ним та:</p> <p>ОСП;</p> <p>електропостачальником;</p> <p>трейдером;</p> <p>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;</p> <p>виробником електричної енергії;</p>	<p>5.3. Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП <b>учаснику ринку електричної енергії</b> безперервно на підставі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до цього Кодексу, між ним та:</p> <p>ОСП;</p> <p>електропостачальником;</p> <p>трейдером;</p> <p><b>агрегатором;</b></p> <p>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, <b>або який:</b></p> <p>має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання,</p> <p>планує набути статусу активного споживача з метою продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю,</p> <p>встановив установки зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в установках зберігання енергії, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп;</p> <p>ОМСП, який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання;</p> <p>виробником електричної енергії;</p>	<p>5.3. Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП <b>учаснику ринку електричної енергії</b> безперервно на підставі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до цього Кодексу, між ним та:</p> <p>ОСП;</p> <p>електропостачальником;</p> <p>трейдером;</p> <p><b>агрегатором;</b></p> <p>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, <b>або який має намір набути статус активного споживача шляхом укладення договору з гарантованим покупцем про продаж за «зеленим» тарифом або у разі встановлення установки зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп;</b></p> <p><b>має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання;</b></p> <p><b>планує набути статусу активного споживача з метою продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю;</b></p> <p><b>встановив установки зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп;</b></p> <p>ОМСП, який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання;</p> <p>виробником електричної енергії;</p>	<p>Заперечуємо, цей договір укладається лише з УР, зокрема з активними споживачами, що набувають статусу УР.</p> <p>Заперечуємо, відповідно до п.10 ст. 30<sup>2</sup> та з огляду на предмет договору з передачі. В іншому випадку пропонуємо уточнення щодо розрахунку послуг з агрегатором в п. 5.7</p> <p>Пропонуємо аналогічну альтернативну редакцію яка адаптована у відповідності до статті 58<sup>1</sup></p> <p>Пропонуємо видалити, наявне в попередньому абзаці.</p>



		<p>ОУЗЕ.</p> <p>Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії, а також експорт/імпорт електричної енергії, без укладеного договору про надання послуг з передачі електричної енергії.</p> <p>Між ОСП та Користувачем, який є (або планує стати) учасником ринку електричної енергії, укладається один Договір про надання послуг з передачі електричної енергії, який є додатком 6 до цього Кодексу, сукупно за всіма видами діяльності цього Користувача на ринку електричної енергії.</p> <p>Відносини між ОСП та споживачами (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку електричної енергії та для яких оператором системи є ОСП, регулюються цим Кодексом, Правилами роздрібного ринку електричної енергії та укладеними між ними договорами відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p>	<p>ОУЗЕ;</p> <p>гарантованим покупцем.</p> <p>Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії, а також експорт/імпорт електричної енергії, без укладеного договору про надання послуг з передачі електричної енергії.</p> <p>Між ОСП та Користувачем, який є (або планує стати) учасником ринку електричної енергії, укладається один Договір про надання послуг з передачі електричної енергії, який є додатком 6 до цього Кодексу, сукупно за всіма видами діяльності цього Користувача на ринку електричної енергії.</p> <p>Відносини між ОСП та споживачами (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку електричної енергії та для яких оператором системи є ОСП, регулюються цим Кодексом, Правилами роздрібного ринку електричної енергії та укладеними між ними договорами відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p>	<p>ОУЗЕ;</p> <p>гарантованим покупцем.</p> <p>Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії, а також експорт/імпорт електричної енергії, без укладеного договору про надання послуг з передачі електричної енергії.</p> <p>Між ОСП та Користувачем, який є (або планує стати) учасником ринку електричної енергії, укладається один Договір про надання послуг з передачі електричної енергії, який є додатком 6 до цього Кодексу, сукупно за всіма видами діяльності цього Користувача на ринку електричної енергії.</p> <p>Відносини між ОСП та споживачами (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку електричної енергії та для яких оператором системи є ОСП, регулюються цим Кодексом, Правилами роздрібного ринку електричної енергії та укладеними між ними договорами відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p>	
8.	<p>п. 5.7</p> <p>глави 5</p> <p>розділу XI</p>	<p>5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>1) у період до приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників;</p> <p>для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСР) електропостачальника, крім обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;</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 відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача у тому числі ОМСР);</p> <p>для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об’єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця) – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;</p> <p>для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об’єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи</p>	<p>5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>1) у період до приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників;</p> <p>для електропостачальників (крім випадків здійснення постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ) – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСР), крім обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку активних споживачів, що розраховані на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;</p> <p>для агрегаторів та гарантованого покупця, – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку, що розраховані на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії власними електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та/або окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії власної УЗЕ;</p> <p>для споживачів електричної енергії (крім активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії) або (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 відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача або у тому числі ОМСР);</p> <p>для активних споживачів, які встановили УЗЕ – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку активних споживачів, що розраховані на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ, в іншому випадку на підставі даних щодо загального обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії;</p> <p>для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об’єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця) – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;</p> <p>для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об’єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи</p>	<p>Редакційне уточнення</p> <p>У разі укладення договору з агрегатором необхідно передбачати порядок нарахування послуги. Крім того на підставі статті 30<sup>-2</sup> частина перша діяльність з агрегації на ринку електричної енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства, крім випадків наявності у суб’єкта господарювання – учасника ринку електричної енергії ліцензії з виробництва та/або зберігання та/або постачання електричної енергії споживачам та/або провадження господарської діяльності із здійснення функцій <u>гарантованого покупця</u>. Отже гарантований покупець може здійснювати діяльність з агрегації та потребує укладення таких самих договорів та впровадження такого самого розрахунку вартості послуг як і у агрегатора. Крім того гарантованому покупцю не заборонено здійснювати інших видів діяльності.</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 відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку користувачів МСР);</p> <p>для споживачів (крім ОУЗЕ), оператором системи яких є ОСП, - на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів;</p> <p>для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі - на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ.</p> <p>Обсяг наданої послуги розраховується для ОУЗЕ, який здійснює управління УЗЕ типу В, С, D та УЗЕ типу А1, А2, сумарною максимальною потужністю відпуску вище 1 МВт.</p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору електричної енергії, сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди, та відповідно до Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду, затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня.</p> <p>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</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 відбору електричної енергії об'єктами/площадкам комерційного обліку користувачів МСР);</p> <p>для споживачів (крім <b>активних споживачів, оператором системи яких є ОСП, та які встановили УЗЕ</b>, та ОУЗЕ), оператором системи яких є ОСП, – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадкам комерційного обліку цих споживачів;</p> <p><b>для активних споживачів, оператором системи яких є ОСП та які встановили УЗЕ – на підставі даних щодо обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ;</b></p> <p>для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі, – на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ.</p> <p>Обсяг наданої послуги розраховується для ОУЗЕ, який здійснює управління УЗЕ типу В, С, D та УЗЕ типу А1, А2 сумарною максимальною потужністю відпуску вище 1 МВт.</p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору електричної енергії, сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди та відповідно Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду, затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня.</p> <p>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</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 відбору електричної енергії об'єктами/площадкам комерційного обліку користувачів МСР);</p> <p>для споживачів (крім <b>активних споживачів, оператором системи яких є ОСП, та які встановили УЗЕ</b>, та ОУЗЕ), оператором системи яких є ОСП, – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадкам комерційного обліку цих споживачів;</p> <p><b>для активних споживачів, оператором системи яких є ОСП та які встановили УЗЕ – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку активних споживачів, що розраховані на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ;</b></p> <p><b>для агрегаторів/гарантованого покупця/електропостачальника/ОУЗЕ/виробника, власні електроустановки споживання/виробництва/УЗЕ яких приєднані до мереж ОСП – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку, що розраховані на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії власними електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ;</b></p> <p><b>для агрегаторів/гарантованого покупця електропостачальника/ОУЗЕ, що є власниками генеруючих одиниць (об'єктів/площадок виробництва) – на підставі даних щодо обсягів відпущеної електричної енергії за площадками комерційного обліку (з генеруючими одиницями типу В, С, D).</b></p> <p>для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі, – на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ.</p> <p>Обсяг наданої послуги розраховується для ОУЗЕ/<b>агрегатора/гарантованого покупця/електропостачальника/виробника</b>, який здійснює управління УЗЕ типу В, С, D та УЗЕ типу А1, А2 сумарною максимальною потужністю відпуску вище 1 МВт.</p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору електричної енергії, сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди та відповідно Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду, затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня.</p> <p>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>Редакційне уточнення</p> <p>У разі укладення договору з агрегатором має бути аналогічно укладений договір з гарантованим покупцем, бо він є агрегатором.</p> <p>Крім того на підставі статті 30<sup>-2</sup> частина перша діяльність з агрегації на ринку електричної енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства, крім випадків наявності у суб'єкта господарювання – учасника ринку електричної енергії ліцензії з виробництва та/або зберігання та/або постачання електричної енергії споживачам та/або провадження господарської діяльності із здійснення функцій <b>гарантованого покупця</b>. Отже гарантований покупець може здійснювати діяльність з агрегації та потребує укладення таких самих договорів та впровадження такого самого розрахунку вартості послуг як і у агрегатора.</p>
--	--	---	---	--