

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення отриманих пропозицій та зауважень до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо активних споживачів)

08 – 14 грудня 2023 року

м. Київ

№ 134-п

Відкрите обговорення в режимі відеоконференції через платформу Zoom

Головуючий: Остап'юк Ю. В. – Заступник директора Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку

Присутні від НКРЕКП:

| | |
|-------------------|--|
| Волков С. А. | Заступник начальника управління – начальник відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж |
| Кічковський М. А. | Заступник начальника відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж |
| Негода В. В. | Головний спеціаліст відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж |
| Ворона С. С. | Головний спеціаліст відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж |
| Жданюк А. В. | Заступник начальника управління – начальник відділу нормативного забезпечення та адміністрування кодексу комерційного обліку |
| Золотоверха І. В. | Начальник відділу моніторингу та управління попитом на роздрібному ринку електричної енергії |
| Романишин Р. Б. | Головний спеціаліст відділу моніторингу та управління попитом на роздрібному ринку електричної енергії |

Інші учасники (дистанційна участь (відеозв'язок)):

від НЕК «Укренерго»:

Мотовиловець О. С.

Начальник відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів

Реп'єв О. І.

Провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів

Шебета А. В.

Провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів

від НЕСС Груп:

Дідіченко Є. С.

Директор з інновацій

Кравчук С. В.

Директор ТОВ «НЕСС Енерджі»

від АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»:

Малов С. Ю.

Керівник департаменту з регуляторних питань

Мусієнко С. О.

Представник компанії

Березовська К. В.

Представник компанії

від ПрАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»

Новохатній О.

Головний енергетик виробничих активів

Лебединська В.

Фахівець з енергоменеджменту

від АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»:

Гудзь С. В.

Директор технічний

Білас М. В.

Заступник директора технічного з надійності та якості розподілу ел. ен.

від Асоціації сонячної енергетики України

Кісільов О. І.

Директор

Ручко С. В.

Член правління, Голова комітету домашніх СЕС

Черней Р. Д.

Член правління

Формаджів Л. В.

Юрисконсульт

від Європейсько-українського енергетичного агенства

Загуменнова-Крупович Є. В.

Юридичний радник

Гернікова А.

Споживачі з встановленими у приватному домогосподарстві генеруючими установками:

Василенко М. І.
Герасименко П. Ю.
Грабовенко А. Л.
Данилів Р.
Зайченко О. В.
Іванчина В. П.
Катков В. В.
Кравчина С. В.
Кубрак В. Л.
Левчун С. М.
Макаренко С. О.
Панченко Р. І.

Порайко В. Д.
Прокоф'єв С. В.
Різун С.
Світанько В. С.
Свиридюк В. В.
Смиричинський А. В.
Степанюк Г. І.
Стоянов С. В.
Чигрин Б. О.
Щербак О. А.
Щербина А. В.

Порядок денний:

Обговорення пропозицій та зауважень до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», що були отримані у період з 03.11.2023 до 13.11.2023.

Слухали:

Остап'юка Ю. В., який повідомив про початок відкритих обговорень отриманих пропозицій та зауважень до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».

Вказав, що зазначені зміни розроблені з метою реалізації вимог Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України» № 3220-ІХ, яким, серед іншого, доповнено Закон України «Про ринок електричної енергії» новою статтею 58¹, якою визначено термін активний споживач, визначено права активних споживачів щодо встановлення генеруючих установок та або установки зберігання енергії та особливості реалізації такого права тощо.

Також **Остап'юк Ю. В.** озвучив отримані зауваження та пропозиції із зазначенням попередньої позиції НКРЕКП щодо їх врахування або відхилення (з обґрунтуванням).

Учасники відкритих обговорень дійшли згоди щодо необхідності детальніше опрацювати питання технічних вимог до генеруючих установок та установок зберігання енергії споживачів, пов'язаних із недопущенням можливого погіршення нормативних параметрів якості, на відповідній робочій групі із залученням усіх заінтересованих сторін.

Також враховуючи наявний дефіцит генеруючих потужностей внаслідок пошкодження енергетичної інфраструктури ракетно-дроновими атаками пропонується передбачити в проекті постанови положення щодо не застосування на період дії в Україні воєнного стану та шести місяців після його припинення чи

скасування до користувачів систем розподілу, які встановили генеруючі установки та/або установки зберігання енергії до 04.11.2022, вимог пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 листопада 2022 року № 1369 «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».

Виступили: Ручко С. В., Черней Р. Д., Дідіченко Є. С., Кравчук С. В., Мусянко С. О., Березовська К. В., Білас М. С., та інші учасники відкритих обговорень.

Вирішили:

1. Визнати, що відкриті обговорення Проекту постанови відбулися та проведені на засадах гласності та відкритості.

2. Оприлюднити Протокол відкритого обговорення Проекту постанови разом із відповідною таблицею узгоджених позицій.

3. Рекомендувати НКРЕКП прийняти постанову «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».


Додаток: на 54 арк. в 1 прим.

Головуючий



Юрій ОСТАПЧУК

Секретар



Максим КІЧКОВСЬКИЙ



ТАБЛИЦЯ
узгоджених позицій до проєкту регуляторного акта
«Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»
(щодо активних споживачів)

* - зміни виділені за принципом:

новий текст редакції НКРЕКП проєкту – **напівжирним шрифтом** (слова, що виключені - ~~закресленим напівжирним~~);

новий текст редакції пропозицій - **напівжирним шрифтом** (слова, що пропонується виключити - ~~закресленим напівжирним~~)

редакція за результатом отриманих пропозицій – **жирним шрифтом та виділені зеленим кольором**.

| РЕДАКЦІЯ СПІРНОЇ ЧАСТИНИ ПРОЕКТУ РІШЕННЯ/ЧАСТИНИ ПРОЕКТУ РІШЕННЯ | ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ | СПОСІБ ВРАХУВАННЯ АБО МОТИВИ ВІДХИЛЕННЯ ЗАУВАЖЕНЬ (ПРОПОЗИЦІЙ) |
|---|---------------------------------|--|
| Постановляюча частина | | |
| <p>1. Затвердити Зміни до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310, що додаються.</p> <p>Пункт відсутній</p> <p>2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p> | | <p>За результатами відкритих обговорень пропонується доповнити новим пунктом 2</p> <p>1. Затвердити Зміни до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310, що додаються.</p> <p>2. На період дії в Україні воєнного стану та шести місяців після його припинення чи скасування вимоги пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 листопада 2022 року № 1369 «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» не застосовувати до користувачів систем розподілу, які встановили генеруючі</p> |

| | | |
|---|---|--|
| | | <p>установки та/або установки зберігання енергії до 04.11.2022.</p> <p>3. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p> |
| II. Терміни та визначення | | |
| <p>2.1. встановлена потужність генеруючої установки активного споживача - підтверджена технічною документацією або технічним паспортом номінальна активна електрична потужність інверторного устаткування генеруючої установки, що забезпечує паралельну роботу генеруючої установки з енергосистемою (у разі наявності інверторного устаткування), або номінальна активна електрична потужність електрогенеруючого обладнання (електрогенератори тощо), призначеного для виробництва електричної енергії (у разі відсутності інверторного устаткування);</p> | <p><u>НЕК «Укренерго»</u></p> <p>встановлена потужність генеруючої установки активного споживача - підтверджена технічною документацією або технічним паспортом електрогенеруючого обладнання номінальна активна електрична потужність інверторного устаткування генеруючої установки, що забезпечує паралельну роботу генеруючої установки з енергосистемою (у разі наявності інверторного устаткування), або номінальна активна електрична потужність електрогенеруючого обладнання (електрогенератори тощо), призначеного для виробництва електричної енергії (у разі відсутності інверторного устаткування);</p> | <p>За результатами обговорення враховано в редакції:</p> <p>встановлена потужність генеруючої установки активного споживача - номінальна активна електрична потужність інверторного устаткування (у разі наявності) або іншого електрогенеруючого обладнання, що забезпечує паралельну роботу генеруючої установки з енергосистемою, підтверджена технічною документацією або технічним паспортом;</p> |
| <p>дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача – максимальна величина потужності, в межах якої активний споживач має право здійснювати відпуск електричної енергії в мережу оператора системи;</p> | <p><u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»</u></p> <p>дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача – максимальна величина потужності, в межах якої активний споживач має право здійснювати відпуск електричної енергії в мережу оператора системи та не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної потужності)</p> | <p>Відхилено з огляду на таке.</p> <p>Відповідно до статті 9⁶ Закону України «Про альтернативні джерела енергії» У разі виконання таким активним споживачем окремих технічних вимог оператора системи розподілу або оператора системи передачі, до якого приєднані електроустановки активного споживача, визначених відповідно до кодексу системи розподілу або кодексу системи</p> |

| | | |
|---|--|---|
| | потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії; | передачі, дозволена до відпуску в мережу електрична потужність може бути збільшена. |
| <p>зміна технічних параметрів - збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, збільшення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництво електричної енергії або зберігання енергії), приєднання до внутрішніх електричних мереж споживача генеруючої установки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до цього Кодексу;</p> | <p>ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ» зміна технічних параметрів - збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, збільшення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого побутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництво електричної енергії або зберігання енергії), приєднання до внутрішніх електричних мереж споживача генеруючої установки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до цього Кодексу;</p> | Враховано |
| | <p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» зміна технічних параметрів - збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок</p> | Враховано частково у зазначеній вище редакції |

| | | |
|---|--|---------------------------------------|
| | <p>реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, збільшення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної потужності), підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництво електричної енергії або зберігання енергії), приєднання до внутрішніх електричних мереж споживача генеруючої установки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до цього Кодексу;</p> | |
| Абзац відсутній | <p><u>НЕК «Укренерго»</u> максимальна потужність генеруючої установки - максимальна довготривала активна потужність, з якою генеруюча установка технічно спроможна здійснювати виробіток/відпуск електричної енергії. Максимальна потужність не повинна бути більшою ніж на 10% від встановленої потужності генеруючої установки при цьому час роботи генеруючої установки в такому режимі не повинен перевищувати 1 годину протягом доби;</p> | Відхилено за результатами обговорення |
| IV. Порядок приєднання до систем розподілу | | |
| 4.1. Загальні положення | | |
| 4.1.2.... Цим розділом визначаються особливості: | <p><u>Європейсько-українське енергетичне агентство</u> Цим розділом визначаються особливості:</p> | |

| | | |
|--|---|---|
| <p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника прямою лінією та отримання дозволу на таке приєднання;</p> <p>9) приєднання (підключення) генеруючих установок споживача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах;</p> <p>10) приєднання (підключення) УЗЕ Користувача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах;</p> <p>11) надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою Користувача або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури;</p> | <p>1) стандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;</p> <p>3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;</p> <p>4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;</p> <p>5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;</p> <p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника прямою лінією та отримання дозволу на таке приєднання;</p> <p>9) приєднання (підключення) генеруючих установок споживача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах споживача;</p> <p>10) приєднання (підключення) УЗЕ Користувача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах;</p> <p>11) надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою Користувача або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури;</p> | <p style="text-align: center;">Враховано</p> |
|--|---|---|

| | | |
|--|---|--|
| 12) приєднання електроустановок до МСР. | 12) приєднання електроустановок до МСР. | |
| <p>4.1.11. Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР та виробників електричної енергії).</p> <p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання (включаючи електроустановки на власні потреби електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії). У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт (на рівні напруги 220 В), але сумарною встановленою потужністю не більше 1 кВт на одного замовника, зменшення величини договірної потужності суб'єкта господарювання не вимагається;</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії суб'єкта господарювання у</p> | <p><u>ПРАТ «ПОЕЗ-Кернел Груп»</u></p> <p>4.1.11. Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР та виробників електричної енергії).</p> <p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>...</p> | <p>Відхилено</p> <p>Слова «не є споживачем» стосуються власника електричних мереж</p> |
| <p>4.1.11. Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР та виробників електричної енергії).</p> <p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання (включаючи електроустановки на власні потреби електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії). У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт (на рівні напруги 220 В), але сумарною встановленою потужністю не більше 1 кВт на одного замовника, зменшення величини договірної потужності суб'єкта господарювання не вимагається;</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії суб'єкта господарювання у</p> | <p><u>ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»</u></p> <p>4.1.11. Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР та виробників електричної енергії).</p> <p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>...</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії суб'єкта господарювання у</p> | <p>Відхилено</p> <p>Статтею 25 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено виключний перелік підстав та умов для приєднання електроустановок до мереж виробників електричної енергії</p> |

разі приєднання УЗЕ замовника замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації та УЗЕ в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ);

у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором **споживача** про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, **у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання;**

у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором **споживача** про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ). У цьому випадку зменшення суб'єктом господарювання величини договірної

разі приєднання УЗЕ замовника замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації та УЗЕ в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до **1 20** МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ);

...

у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором **споживача** про надання послуг з розподілу електричної енергії **у відповідний період доби** у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії **та/або зберігання енергії** замовленою ~~сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації в мережах основного споживача,~~ до приєднання потужністю до **1 20** МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ). У ~~цьому~~ випадку, **коли приєднання здійснюється у межах договірної потужності споживання, зменшення суб'єктом господарювання величини договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії не вимагається.**

Відхилено

Враховано в редакції:

у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором **споживача** про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, **у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання, та/або електроустановок замовника, призначених для зберігання енергії потужністю до 1 МВт;**

Європейсько-українське енергетичне агентство

4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:

у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором **споживача** про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання ~~(включаючи електроустановки на власні потреби електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії)~~. У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт (на рівні напруги 220 В), але сумарною встановленою потужністю не більше 1 кВт на одного замовника, зменшення величини договірної потужності суб'єкта господарювання не вимагається;

у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором **споживача** про надання послуг з розподілу електричної енергії суб'єкта господарювання у разі приєднання УЗЕ замовника замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації та УЗЕ в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ);

| | | |
|---|---|--|
| | <p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання;</p> <p>у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ). У цьому випадку зменшення суб'єктом господарювання величини договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії не вимагається;</p> <p>...</p> | <p>Відхилено</p> |
| <p>4.1.11.2. Власник електричних мереж, який є юридичною особою та фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) та виробником електричної енергії, а також суб'єкт господарювання, який отримав послугу з приєднання до електричних мереж, до отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії МСР (далі - власник), має право за зверненням замовника</p> | <p><u>ПРАТ «ПОЕЗ-Кернел Груп»</u></p> <p>4.1.11.2. Власник електричних мереж, який є юридичною особою та фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії, а також суб'єкт господарювання, який отримав послугу з приєднання до електричних мереж, до отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії МСР (далі - власник), має</p> | <p>Враховано у редакції:</p> <p>4.1.11.2. Власник електричних мереж, який є юридичною особою та або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії, а також суб'єкт господарювання, який отримав послугу з приєднання до електричних мереж, до отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії МСР (далі - власник), має</p> |

| | | |
|--|--|--|
| <p>погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж на напрузі не вище 20 кВ за процедурою нестандартного приєднання.</p> <p>...</p> | <p>право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж на напрузі не вище 20 кВ за процедурою нестандартного приєднання.</p> <p>...</p> | <p>право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж на напрузі не вище 20 кВ за процедурою нестандартного приєднання.</p> |
| | <p><u>ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»</u> 4.1.11.2. Власник електричних мереж, який є юридичною особою та/або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) та виробником електричної енергії, а також суб'єкт господарювання, який отримав послугу з приєднання до електричних мереж, до отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії МСР (далі - власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж на напрузі не вище 20 кВ за процедурою нестандартного приєднання.</p> <p>...</p> | <p>Враховано частково (див. вище)</p> |
| <p>4.1.12. Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання в межах дозволеної йому до використання потужності підключити власні струмоприймачі (у тому числі електрозарядні станції) або струмоприймачі організації, яка виконує роботи або надає послуги цьому суб'єкту господарювання за договором на його території.</p> <p>Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання приєднувати до власних електричних мереж</p> | <p><u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</u> 4.1.12. Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання в межах дозволеної йому до використання потужності підключити власні струмоприймачі (у тому числі електрозарядні станції) або струмоприймачі організації, яка виконує роботи або надає послуги цьому суб'єкту господарювання за договором на його території.</p> <p>Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання приєднувати до власних електричних мереж</p> | |

| | | |
|--|---|--|
| <p>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 (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>генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії, що належать третім особам із встановленою потужністю, кожна з яких (сумарно по генеруючі установки, що належать третім особам та сумарно установки зберігання енергії , що належать третім особам) 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 style="text-align: center;">Враховано</p> |
| | <p><u>АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»</u> 4.1.12. Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання в межах дозволеної йому до використання потужності підключити власні струмоприймачі (у тому числі електрозарядні станції) або струмоприймачі організації, яка виконує роботи або надає послуги цьому суб'єкту господарювання за договором на його території. Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання приєднувати до власних електричних мереж</p> | <p style="text-align: center;">Враховано попередню пропозицію до зазначеного пункту (див. вище)</p> |

| | | |
|---|---|---|
| | <p>генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії. Сумарна потужність генеруючих електроустановок, з урахуванням УЗЕ, не повинна перевищувати дозволеної (договірної) потужності споживача. Сумарна потужність споживання з урахуванням УЗЕ не повинна перевищувати дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача.</p> | |
| <p>4.1.35. Сумарна величина потужності встановлених у споживача, у тому числі активного споживача, окремо генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії, та окремо установок зберігання енергії із можливістю відпуску електричної енергії в електричну мережу ОСР та його користувачів не може перевищувати потужність, дозволена до використання згідно з договором про надання послуг з розподілу електричної енергії в межах потужності таких установок, визначеної Законом України «Про альтернативні джерела енергії» та Законом України «Про ринок електричної енергії».</p> | <p><u>Європейсько-українське енергетичне агентство, АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»</u></p> <p>4.1.35. Сумарна величина потужності встановлених у споживача, у тому числі активного споживача, окремо генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії, та окремо установок зберігання енергії із можливістю відпуску електричної енергії в електричну мережу ОСР та його користувачів не може перевищувати потужність, дозволена до використання згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії в межах потужності таких установок, визначеної Законом України «Про альтернативні джерела енергії» та Законом України «Про ринок електричної енергії».</p> | <p>Враховано</p> |
| <p>4.3. Нестандартне приєднання</p> | | |
| <p>4.3.3. ... У разі порушення ОСР умов зобов'язання за договором про приєднання щодо строків</p> | <p><u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»</u></p> | <p>Відхилено за результатами обговорення</p> |

| | | |
|---|---|--|
| <p>надання послуги з нестандартного приєднання ОСР несе відповідальність:</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 30 до 60 календарних днів плата за приєднання зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 60 до 120 календарних днів плата за приєднання зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання більше ніж на 120 календарних днів ОСР зобов'язаний повернути замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі 100 відсотків плати за приєднання), та надати послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж безкоштовно (крім випадків, визначених Кодексом).</p> <p>...</p> | <p>Виключити</p> | |
| <p>4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж</p> | | |
| <p>4.4.2. До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>б) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника (у разі нового приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності) або розроблена проєктна документація на багатоквартирний житловий будинок з урахуванням величини замовленої до приєднання потужності</p> | <p><u>гр. Гернікова Г. В.</u></p> <p>4.4.2. До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>б) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника (у разі нового приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності) або попередньо розроблена проєктна документація на багатоквартирний житловий будинок з урахуванням величини замовленої до</p> | <p>За результатами обговорення враховано в редакції:</p> <p>4.4.2. До заяви про приєднання додаються такі документи:</p> <p>...</p> <p>б) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника (у разі нового приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності) або розроблена проєктна документація на внутрішні електричні мережі багатоквартирного</p> |

| | | |
|--|--|---|
| <p>електроустановок замовника, що є частиною об'єкта архітектури (у разі збільшення потужності багатоквартирного житлового будинку);</p> <p>...</p> | <p>приєднання потужності електроустановок замовника, що є частиною об'єкта архітектури (у разі збільшення потужності багатоквартирного житлового будинку), що складається з наступних частин: коротка пояснювальна записка, електрична схема/схеми та план розташування основного енергетичного обладнання (ГРЩ, ВРП і т.п.) багатоквартирного житлового будинку з урахуванням приєднання потужності електроустановок замовника, що є частиною об'єкта архітектури;</p> | <p>житлового будинку з урахуванням величини замовленої до приєднання потужності електроустановок замовника, що є частиною об'єкта архітектури (у разі збільшення потужності багатоквартирного житлового будинку) в частині об'єкта приєднання;</p> <p>...</p> |
| <p>4.5. Розроблення та надання замовнику технічних умов на приєднання, рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж</p> | | |
| <p>4.5.11. ОСР має забезпечити ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання (далі – реєстр технічних умов). Інформація в реєстрі технічних умов має: оновлюватися кожного першого числа місяця; відображатися на офіційному вебсайті ОСР у розділі «Приєднання до електричних мереж»; містити інформацію про: номер або електронний ідентифікатор (за наявності) технічних умов на приєднання; ... точку забезпечення потужності (назва ПС, ТП, КТП тощо); напругу в точці приєднання; тип приєднання – стандартне/нестандартне «під ключ»/нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником;</p> | <p>НЕК «Укренерго» 4.5.11. ОСР має забезпечити ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання (далі – реєстр технічних умов). Інформація в реєстрі технічних умов має: оновлюватися кожного першого числа місяця; відображатися на офіційному вебсайті ОСР у розділі «Приєднання до електричних мереж»; містити інформацію про: номер або електронний ідентифікатор (за наявності) технічних умов на приєднання; ... точку забезпечення потужності (назва ПС, ТП, КТП тощо); ЕІС-код площадки комерційного обліку; напругу в точці приєднання; тип приєднання – стандартне/нестандартне «під ключ»/нестандартне приєднання з</p> | <p>Враховано</p> |

| | | |
|--|---|--|
| назву територіальної одиниці ОСР; дату надходження коштів від замовника. | проектуванням лінійної частини приєднання замовником; назву територіальної одиниці ОСР; дату надходження коштів від замовника. | |
| 4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах | | |
| | | За результатами обговорень по тексті глави 4.12 виключити аббревіатуру «ОСП». Редакційне уточнення, пов'язане з тим, що проектом змін до Кодексу систем передачі буде визначено особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача, приєднаного до електричних мереж системи передачі. |
| 4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах | <u>Європейсько-українське енергетичне агентство</u> 4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах споживача | Враховано |
| 4.12.1. Встановити генеруючі установки у власних електричних мережах мають право: 1) активні споживачі та/або споживачі з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР - генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом; 2) споживачі без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР; | <u>ПРАТ «ПОЕЗ-Кернел Груп»</u> 4.12.1 Встановити генеруючі установки у власних електричних мережах мають право: ... Будівництво генеруючих установок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється з дотриманням законодавства у сфері містобудівної діяльності. Технічна експлуатація генеруючих установок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що | Враховано |

| | | |
|---|--|-------------------------|
| <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.</p> | <p>забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> | |
| <p>Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволена до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу.</p> | <p>ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ» 4.12.1 Встановити генеруючі установки у власних електричних мережах мають право: ... Будівництво генеруючих установок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється з дотриманням чинного законодавства у сфері містобудівної діяльності. Технічна експлуатація генеруючих установок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> | <p>Враховано</p> |
| <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого побутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> | <p>ПрАТ «Львівобленерго» 4.12.1. Встановити генеруючі установки у власних електричних мережах мають право: ... З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого побутового споживача) отримує послугу з приєднання пов'язану зі збільшенням величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем у порядку, визначеному цим розділом.</p> | |

споживача) отримує послугу з приєднання пов'язану зі збільшенням величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем у порядку, визначеному цим розділом.

Максимальна величина дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем та/або споживачем з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу не може перевищувати дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.

Відповідальність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого побутового споживача) за перевищення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача визначається Порядком продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї.

Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного побутового споживача за механізмом самовиробництва та малого побутового споживача за механізмом самовиробництва, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.

У випадку виявлення одномоментного перевищення активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності, загальний обсяг відпуску електричної енергії в мережу оператора системи протягом розрахункового періоду (календарного місяця), в якому мало місце перевищення дозволеної до відпуску в електричну мережу потужність активного споживача, не враховується при складенні балансу електричної енергії за плоадкою вимірювання активного споживача та не враховується при розрахунках електропостачальників згідно з укладеними договорами купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва та договорами про постачання електричної енергії на умовах комерційної пропозиції за механізмом самовиробництва.

Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або споживачем, до електричних

За результатами обговорень пропонується доповнити новим абзацом: Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача (побутового та малого побутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок об'єкта такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.

| | | |
|---|---|--|
| <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або третьої особи, у власних електричних мережах споживача здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>Будівництво генеруючих уставок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється з дотриманням законодавства у сфері містобудівної діяльності. Технічна експлуатація генеруючих уставок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> | <p>мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>...</p> | |
| | <p>Європейсько-українське енергетичне агентство</p> <p>4.12.1. Встановити генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:</p> <p>1) активні споживачі та/або споживачі з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР - генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом;</p> <p>2) споживачі без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР;</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.</p> <p>...</p> <p>З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності</p> | <p style="text-align: center;">Враховано</p> <p style="text-align: right;">Відхилено з огляду на таке.</p> |

~~активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого побутового споживача) виконує технічні вимоги оператора системи розподілу, визначені цим розділом отримус послугу з приєднання нов'язану зі збільшенням величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем у порядку, визначеному цим розділом.~~

Максимальна величина дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем та/або споживачем з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу не може перевищувати дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.

~~Відповідальність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого побутового споживача) за перевищення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача визначається Порядком продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї.~~

Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем або споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі

Статтею 9^б Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що дозволена до відпуску в мережу електрична потужність може бути збільшена у разі виконання таким активним споживачем окремих технічних вимог оператора системи розподілу або оператора системи передачі, до якого приєднані електроустановки активного споживача, визначених відповідно до кодексу системи розподілу або кодексу системи передачі. Враховуючи те, що збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності потребує аналізу технічної спроможності прилеглої мережі передати відповідну потужність НКРЕКП вважає за необхідне отримання послуги з приєднання.

Відхилено

| | | |
|--|--|---|
| | <p>установки третьої особи, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> | |
| | <p><u>АСЕУ</u> 4.12.1. Встановити генеруючі установки у власних електричних мережах мають право: 1) активні споживачі та/або споживачі з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР - генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом; 2) споживачі без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР; У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктом 4.12.3 цієї глави. ... </p> | <p>За результатами обговорення враховано у редакції: У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.</p> |
| | <p><u>АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»</u> 4.12.1. Встановити генеруючі установки у власних електричних мережах мають право: ... З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний</p> | |

| | | |
|---|--|---|
| | <p>споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого побутового споживача) отримує послугу з приєднання пов'язану зі збільшенням величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем у порядку, визначеному у розділі IV Кодексу.</p> | <p style="text-align: center;">Відхилено</p> |
| <p>4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач (власник генеруючої установки), у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог: виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами; улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСП,</p> | <p>АСЕУ 4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач (власник генеруючої установки), у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог: виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами; улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСП,</p> | <p style="text-align: center;">Відхилено за результатами обговорення</p> |

ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);

улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);

улаштування технічних засобів (смартметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);

забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення

ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);

~~улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);~~

улаштування технічних засобів (смартметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);

~~забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань,~~

генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);

забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР).

Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, **у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб,** оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет.

~~захисної автоматики, контролю (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);~~

забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР).

Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, **у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб,** оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет.

| | | |
|---|---|---|
| <p>4.12.3. Про факт ветановлення—та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог споживач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб, письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третьої особи), ОМСР, до відповідної заяви споживачем, у тому числі активним споживачем також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки з—використанням мережевого інвертора.</p> <p>...</p> | <p><u>Європейсько-українське енергетичне агентство</u></p> <p>4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог споживач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб, письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третьої особи), ОМСР, до відповідної заяви споживачем, у тому числі активним споживачем також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки з—використанням мережевого інвертора.</p> <p>...</p> | <p>Враховано</p> |
| <p>4.12.4. Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, на виконання технічних вимог, визначених у пункті 4.12.2 цієї глави, мають</p> | <p><u>ACEU</u></p> <p>4.12.4.— Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, на виконання технічних вимог, визначених у пункті 4.12.2 цієї глави, мають</p> | <p>Відхилено за результатами обговорення</p> |

| | | |
|--|--|-------------------------|
| <p>бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.</p> | <p>бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.</p> | |
| <p>4.12.5. У разі встановлення споживачем генеруючої установки, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої генеруючої установки величині, дозволеній до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої генеруючої установки наданій споживачем однолінійній схемі;</p> | <p><u>Європейсько-українське енергетичне агентство</u></p> <p>4.12.5. У разі встановлення споживачем генеруючої установки у власних електричних мережах споживача, у тому числі активного споживача та/або споживача, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої генеруючої установки величині, дозволеній до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> | <p>Враховано</p> |

виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.

За результатами обстеження встановленої споживачем, **у тому числі активним споживачем,** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу, **у тому числі активному споживачу.**

У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному

відповідності встановленої генеруючої установки наданій споживачем однолінійній схемі;

виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.

За результатами обстеження ~~встановленої споживачем,~~ **у тому числі активним споживачем,** генеруючої установки, **встановленої у власних електричних мережах споживача, у тому числі активного споживача та/або споживача, до внутрішніх мереж якого приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб,** з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу, **у тому числі активному споживачу та/або споживачу, до внутрішніх**

| | | |
|---|---|---|
| <p>Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії / без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.</p> | <p>мереж якого приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб.</p> <p>...</p> <p>АСЕУ</p> <p>4.12.5. У разі встановлення споживачем генеруючої установки, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>відповідності потужності встановленої генеруючої установки величині, дозволеній до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;</p> | <p>Відхилено за результатами обговорення</p> |
|---|---|---|

відповідності встановленої генеруючої установки наданій споживачем однолінійній схемі;

~~виконання — налаштувань — параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними — стандартами — (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.~~

~~За — результатами — обстеження встановленої споживачем, у тому числі активним споживачем, генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСЦ, ОСР та їх користувачів, ОСЦ, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокування, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокування, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу, у тому числі активному споживачу.~~

~~...~~

~~У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої~~

| | | |
|--|---|---|
| | установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача. | |
| 4.12.6. Споживач, у тому числі активний споживач та/або треті особи, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії. | <u>Європейсько-українське енергетичне агентство</u> 4.12.6. Споживач, у тому числі активний споживач та/або треті особи, генеруючі установки яких приєднані до внутрішніх мереж споживача (активного споживача), повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії. | Враховано |
| | <u>АСЕУ</u> 4.12.6. Споживач, у тому числі активний споживач та/або треті особи, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії. | Відхилено за результатами обговорення |
| 4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ Користувача, у тому числі активного споживача та третьої особи, у власних електричних мережах | | |
| | По тексті глави 4.13 виключити абревіатуру «ОСП». По тексті глави 4.13 в частині прав та обов'язків ОСР щодо реалізації приєднання (підключення) користувачем установок зберігання енергії доповнити абревіатурою «ОМСР». | За результатами обговорень по тексті глави 4.13 виключити абревіатуру «ОСП». Редакційне уточнення, пов'язане з тим, що проектом змін до Кодексу систем передачі буде визначено особливості приєднання (підключення) установок зберігання енергії Користувача, приєданого до електричних мереж системи передачі. |

| | | |
|--|---|--|
| <p>4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ Користувача, у тому числі активного споживача та третьої особи, у власних електричних мережах</p> | <p>Європейсько-українське енергетичне агентство 4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ Користувача, у тому числі активного споживача та третьої особи, у власних електричних мережах споживача</p> | <p>Відхилено</p> |
| <p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Споживач має право встановити УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p> | <p>ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ» 4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск або відбір електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України в точці розподілу, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.</p> <p>Активний споживач має право встановлювати УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, лише з метою участі у ринку</p> | <p>Відхилено з огляду на таке. Відповідно до статті 30 ЗУ «Про ринок електричної енергії» виробник має право використовувати установку зберігання енергії у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії, за умови відбору електричної енергії установкою зберігання виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>В іншому випадку, використання УЗЕ потребує отримання ліцензії, після чого такий виробник з УЗЕ набуде додаткового статусу Оператора УЗЕ.</p> <p>Враховано частково у редакції: Активний споживач має право встановлювати УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, лише з метою участі у ринку</p> |

| | | |
|--|--|--|
| <p>у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;</p> <p>встановлена потужність УЗЕ третіх осіб не перевищує дозволена до використання потужність споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та УЗЕ такого споживача відповідно;</p> <p>у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача, у тому числі споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи, за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Активний споживач має право встановлювати УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, лише 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.</p> <p>Особливості використання УЗЕ споживача, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третіх осіб, визначаються у</p> | <p>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 або через постачальника за механізмом самовиробництва.</p> <p><i>(Доповнити новими абзацами)</i></p> <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого побутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого побутового споживача) отримує послугу з приєднання пов'язану зі збільшенням величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем у порядку, визначеному цим розділом.</p> | <p>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.</p> <p style="text-align: center;">Враховано</p> |
|--|--|--|

| | | |
|--|---|--|
| <p>договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.</p> | <p>Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> | |
| <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> | <p><u>Європейсько-українське енергетичне агентство</u></p> <p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої</p> | |

| | | |
|--|---|--|
| | <p>здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Споживач має право встановити УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p> <p>у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;</p> <p>встановлена потужність УЗЕ третіх осіб не перевищує дозволених до використання потужностей споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та УЗЕ такого споживача відповідно;</p> <p>у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача, у тому числі споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи, за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Активний споживач має право встановлювати УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, лише з метою відпуску раніше збереженої в УЗЕ енергії в мережу системи розподілу або в мережі інших суб'єктів господарювання, участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу</p> | <p>За результатами обговорення враховано в редакції:</p> <p>Споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:</p> <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> <p>Враховано частково:</p> <p>Активний споживач має право встановлювати та/або приєднати УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, лише з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих</p> |
|--|---|--|

| | | |
|--|---|--|
| | <p>електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.</p> <p>Особливості використання УЗЕ споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третіх осіб, визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>...</p> | <p>сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.</p> <p>Враховано</p> |
| | <p><u>ACEU</u> 4.13.1.</p> <p>...</p> <p>Активний споживач має право встановлювати УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо 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.</p> <p>Особливості використання УЗЕ споживача, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третіх осіб, визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> | <p>Враховано</p> |

| | | |
|---|---|--|
| | <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктом 4.13.3 цієї глави.</p> <p>...</p> | <p>Відхилено</p> |
| <p>4.13.2. Для приєднання (підключення) УЗЕ Користувач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого мають бути приєднані УЗЕ третіх осіб, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>у разі приєднання (підключення) УЗЕ споживачем, у тому числі споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах визначених державними стандартами, улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання (крім</p> | <p><u>Європейсько-українське енергетичне агентство</u></p> <p>4.13.2. Для приєднання (підключення) УЗЕ Користувач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого мають бути приєднані УЗЕ третіх осіб, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>у разі приєднання (підключення) УЗЕ споживачем, у тому числі споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах визначених державними стандартами, улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для недопущення</p> | <p>Враховано</p> <p>За результатами обговорення враховано в редакції:</p> <p>у разі приєднання (підключення) УЗЕ споживачем, у тому числі споживачем без можливості відпуску в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб:</p> |

| | | |
|---|--|---|
| <p>оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет.</p> | <p>Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані УЗЕ третіх осіб, оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет.</p> | |
| | <p><u>АСЕУ</u> 4.13.2. Для приєднання (підключення) УЗЕ Користувач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого мають бути приєднані УЗЕ третіх осіб, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>у разі приєднання (підключення) УЗЕ споживачем, у тому числі споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах визначених державними стандартами, улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи) раніше збереженої в УЗЕ енергії,</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>у разі приєднання (підключення) УЗЕ виробником та/або активним споживачем:</p> | <p>Відхилено за результатами обговорення</p> |

| | | |
|--|--|-------------------------|
| | <p>виконання — налаштувань — параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами,</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення УЗЕ та/або генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги,</p> <p>улаштування — технічних засобів — для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР електричної енергії, параметри якості якої не відповідають визначеним державними стандартами,</p> <p>забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>...</p> | |
| <p>4.13.3. Про факт встановлення — та приєднання (підключення) УЗЕ у власних електричних мережах і виконання технічних вимог Користувач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення УЗЕ, форма якої наведена у додатку 12 до цього Кодексу. У разі встановлення УЗЕ виробником електричної</p> | <p><u>Європейсько-українське енергетичне агентство</u></p> <p>4.13.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ у власних електричних мережах і виконання технічних вимог Користувач, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення УЗЕ, форма якої наведена у додатку 12 до цього Кодексу. У разі встановлення УЗЕ виробником електричної</p> | <p>Враховано</p> |

| | | |
|--|--|--|
| <p>енергії до відповідної заяви виробником також додається однолінійна схема приєднання (підключення) УЗЕ.</p> <p>ОСР має забезпечити можливість подачі Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, заяви про встановлення УЗЕ через особистий кабінет споживача на своєму офіційному сайті у мережі Інтернет.</p> <p>ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення УЗЕ.</p> <p>У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення УЗЕ, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає Користувачу, у тому числі активному споживачу та/або споживачу, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, заяву про встановлення УЗЕ у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.</p> | <p>енергії до відповідної заяви виробником також додається однолінійна схема приєднання (підключення) УЗЕ.</p> <p>...</p> | |
| <p>4.13.4. Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, на виконання технічних вимог, визначених у пункті 4.13.2 цієї глави, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.</p> | <p><u>АСЕУ</u> 4.13.4. Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, на виконання технічних вимог, визначених у пункті 4.13.2 цієї глави, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.</p> | <p>Відхилено за результатами обговорення</p> |

| | | |
|--|--|--|
| <p>4.13.5. У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії, протягом 5 робочих днів, починаючи з наступного дня від дати реєстрації заяви про оформлення паспорта точки розподілу у зв'язку із встановленням УЗЕ, ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.13.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої УЗЕ наданій виробником однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги) із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження встановленої виробником електричної енергії УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів</p> | <p align="center"><u>Європейсько-українське енергетичне агентство</u></p> <p>4.13.5. У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії, протягом 5 робочих днів, починаючи з наступного дня від дати реєстрації заяви про оформлення паспорта точки розподілу у зв'язку із встановленням УЗЕ, ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>...</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, режиму роботи УЗЕ та наявність технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи) раніше збереженої в УЗЕ енергії (у разі встановлення УЗЕ споживачем).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.13.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це Користувача, у тому числі активного споживача та/або споживача, до електричних</p> | <p align="center">Враховано</p> |
|--|--|--|

| | | |
|--|---|---|
| <p>комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається виробнику.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ споживачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб, та відсутності зауважень до наданої ним заяви про встановлення УЗЕ ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібногo ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.</p> <p>У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності, зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, режиму роботи УЗЕ та наявність технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання (крім споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи) раніше збереженої в УЗЕ енергії (у разі встановлення УЗЕ споживачем).</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.13.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це Користувача, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб.</p> | <p>мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб.</p> <p>АСЕУ</p> <p>4.13.5. У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії, протягом 5 робочих днів, починаючи з наступного дня від дати реєстрації заяви про оформлення паспорта точки розподілу у зв'язку із встановленням УЗЕ, ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:</p> <p>виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.13.2 цієї глави;</p> <p>відповідності встановленої УЗЕ наданій виробником однолінійній схемі;</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги) із фіксацією цих параметрів.</p> <p>За результатами обстеження встановленої виробником електричної енергії УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокування, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібногo ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокування, захисної автоматики,</p> | <p>Відхилено за результатами обговорення</p> |
|--|---|---|

| | | |
|--|--|---|
| | <p>контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається виробнику.</p> <p>...</p> <p>У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.13.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це Користувача, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб.</p> | |
| <p>4.13.6. Користувач повинен забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p> | <p><u>Європейсько-українське енергетичне агентство</u></p> <p>4.13.6. Користувач, у тому числі споживач (активний споживач) та/або третя особа, УЗЕ якої приєднана до внутрішніх мереж споживача (активного споживача), повинен забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p> | <p>Враховано</p> |
| | <p><u>АСЕУ</u></p> <p>4.13.6. Користувач повинен забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.</p> | <p>Відхилено за результатами обговорення</p> |
| <p>ХІІІ. Розгляд скарг та врегулювання спорів</p> | | |
| <p>13.2. Порядок перевірки якості електричної енергії за зверненнями/скаргами/претензіями споживачів</p> | | |

13.2.3. ОСР може направити свого представника в узгоджений зі споживачем час для аналізу можливих причин недотримання показників якості електричної енергії та/або проведення необхідного вимірювання й подальшого надання відповіді споживачу з урахуванням строків, зазначених у пункті 13.2.1 цієї глави.

З метою з'ясування впливу підключеного споживачем (споживачами) устаткування, у тому числі генеруючих установок та/або УЗЕ споживачів на показники якості, ОСР може:

у разі наявності технічної можливості - виконувати вимірювання електронними лічильниками, встановленими у споживачів, що працюють у складі автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії (АСКОЕ) та придатні для вимірювання зустрічних перетікань спожитої та виробленої електроенергії, мають функцію фіксації усередненого значення рівня напруги та струму навантаження як споживання так і генерації на 10-хвилинному проміжку часу, що відповідає вимогам пункту 6.2.5 глави 6.2 та вимогам глави 6.5 розділу VI цього Кодексу. Результати вимірювання зазначаються у протоколі вимірювання параметрів якості електричної енергії, форма якого наведена у додатку 10 до цього Кодексу;

у разі відсутності технічної можливості виконувати вимірювання електронними лічильниками споживачів - проводити

АСЕУ

13.2.3. ОСР може направити свого представника в узгоджений зі споживачем час для аналізу можливих причин недотримання показників якості електричної енергії та/або проведення необхідного вимірювання й подальшого надання відповіді споживачу з урахуванням строків, зазначених у пункті 13.2.1 цієї глави.

З метою з'ясування впливу підключеного споживачем (споживачами) устаткування, у тому числі генеруючих установок та/або УЗЕ споживачів на показники якості, ОСР може:

у разі наявності технічної можливості - виконувати вимірювання електронними лічильниками, встановленими у споживачів, що працюють у складі автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії (АСКОЕ) та придатні для вимірювання зустрічних перетікань спожитої та виробленої електроенергії, мають функцію фіксації усередненого значення рівня напруги та струму навантаження як споживання так і генерації на 10-хвилинному проміжку часу, що відповідає вимогам пункту 6.2.5 глави 6.2 та вимогам глави 6.5 розділу VI цього Кодексу. Результати вимірювання зазначаються у протоколі вимірювання параметрів якості електричної енергії, форма якого наведена у додатку 10 до цього Кодексу;

у разі відсутності технічної можливості виконувати вимірювання електронними лічильниками споживачів - проводити

| | | |
|--|---|---|
| <p>вимірювання з поетапним відключенням устаткування споживачів.</p> <p>Споживач зобов'язаний виконати вимоги представника ОСР щодо тимчасового відключення чи підключення відповідного устаткування на час вимірювань. Такі вимірювання можуть проводитися не частіше ніж 1 раз на календарний місяць, тривалість вимірювання не може перевищувати 3 годин з урахуванням наявного пікового навантаження.</p> <p>Якщо за результатами виконаних вимірювань підтверджується вплив підключеного споживачем (споживачами) устаткування, у тому числі генеруючих установок та/або УЗЕ споживачів на показники якості, скарга/звернення/претензія визнається такою, що не підлягає задоволенню.</p> | <p>вимірювання з поетапним відключенням устаткування споживачів.</p> <p>Споживач зобов'язаний виконати вимоги представника ОСР щодо тимчасового відключення чи підключення відповідного устаткування на час вимірювань. Такі вимірювання можуть проводитися не частіше ніж 1 раз на календарний місяць, тривалість вимірювання не може перевищувати 3 годин з урахуванням наявного пікового навантаження.</p> <p>Якщо за результатами виконаних вимірювань підтверджується вплив підключеного споживачем (споживачами) устаткування, у тому числі генеруючих установок та/або УЗЕ споживачів на показники якості, скарга/звернення/претензія визнається такою, що не підлягає задоволенню.</p> | <p>Відхилено за результатами обговорення</p> |
|--|---|---|

Додаток 3

до Кодексу систем розподілу

ЗАЯВА

про приєднання електроустановки певної потужності

| | | | | |
|--|---|---|--|--|
| | <p>1 Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)</p> <p>2</p> <p>3 Кому:</p> <p>4 Оператор системи розподілу (структурний підрозділ за місцем розташування електроустановок замовника)</p> <p>5</p> <p>6 Від кого:</p> <p>7 Найменування юридичної особи або ПІБ фізичної особи-замовника</p> | <p>Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)</p> <p>Керівнику Оператора системи розподілу (структурного підрозділу за місцем розташування електроустановок замовника)</p> | | <p>Враховано у відповідній редакції</p> |
|--|---|---|--|--|

| | | | | |
|----|--|--|--|--|
| | послуги з приєднання до електричних мереж | | | |
| 8 | Номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно | | | |
| 9 | Унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності) | | | |
| 10 | Наявність/відсутність статусу платника єдиного податку | | | |
| 11 | Реєстраційний номер облікової картки платника податків (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний орган і мають відмітку в паспорті (або слово «відмова» у разі, якщо паспорт виготовлений у формі картки) – серія та номер паспорта) (за наявності) | | | |
| 12 | Код ЄДРПОУ (для юридичної особи) | | | |
| 13 | Банківські реквізити замовника | | | |
| 14 | Характеристика об'єкта замовника: | | | |
| 15 | Назва | | | |
| 16 | Місце розташування | | | |
| 17 | Функціональне призначення об'єкта | | | |
| 18 | Загальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника: | | | |

| | | | | | | |
|----|--|--|--|---|--|---|
| 19 | Мета приєднання (нове приєднання/зміна технічних параметрів) | | | | | |
| 20 | Призначення (тип) електроустановки (споживання/виробництва електричної енергії чи зберігання енергії) | | | | | |
| 21 | Дозволена потужність відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі наявності) | | Потужність, кВт | Ступінь напруги в точці приєднання, кВ | Номер договору на розподіл | Дата договору на розподіл |
| 22 | Замовлена до приєднання потужність, кВт | | | | | |
| 23 | Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт | | | | | |
| 24 | Рівень напруги в точці приєднання, кВ | | | | | |
| 26 | Категорія надійності, кВт | | I категорія надійності електропостачання | II категорія надійності електропостачання | III категорія надійності електропостачання | |
| 27 | Графік введення потужностей за роками (заповнюється замовником, юридичною особою або фізичною особою-підприємцем): | | | | | |
| 28 | Рік введення потужності | Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт | Категорія надійності електропостачання | | | Прогнозована дата введення об'єкта замовника в експлуатацію |
| | | | I категорія надійності електропостачання | II категорія надійності електропостачання | III категорія надійності електропостачання | |
| 29 | | | | | | |
| 30 | | | | | | |
| 31 | | | | | | |

| | | | | | |
|----|---|---------------------------------|--|--|--|
| 32 | Відомості щодо встановлення точки приєднання (межі балансової належності електроустановок замовника та ОСР) на території земельної ділянки замовника (ЗАПЕРЕЧУЮ/НЕ ЗАПЕРЕЧУЮ) | | | | |
| 33 | Інформація про бажання замовника здійснювати проєктування лінійної частини приєднання (самостійно/оператором системи розподілу (послуга «під ключ»)) | | | | |
| 34 | Додаткова інформація, що може бути надана замовником за його згодою, у тому числі про необхідність приєднання за тимчасовою схемою електрозабезпечення будівельних механізмів | | | | |
| 35 | Необхідність приєднання будівельних струмоприймачів, кВт | | | | |
| 36 | Живлення будівельних струмоприймачів передбачити від електроустановок зовнішнього електрозабезпечення об'єкта за будови після реалізації проєкту зовнішнього електропостачання об'єкта за будови (ТАК/НІ) | | | | |
| 37 | Приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР (ТАК/НІ) | | | | |
| 38 | Обраний Замовником постачальник послуги комерційного обліку (вказати необхідне) | ОСР/ _____ (інший ППКО*) | | | |

| | | | | |
|----|--|------------|------------------------|--|
| | <i>* з реєстром ППКО можна ознайомитися за посиланням: https://ua.energy/uchasnikam_rinku/administrator-komertsijnogo-obliku/revestr-ppko-ta-protsedura-yih-revestratsiyi/</i> | | | |
| 39 | Детальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника: | | | |
| 40 | У разі приєднання електроустановок призначених для споживання електричної енергії: | | | |
| 41 | Кількість точок приєднання (зазначається для багатоквартирних житлових будинків та/або житлових комплексів) | | | |
| 42 | Відомості щодо встановленої потужності електроопалювальних та електронагрівальних установок, кухонних електроплит тощо | Тип | Потужність, кВт | |
| 43 | Відомості щодо встановленої потужності генеруючих установок (існуючих або таких, що будуть встановлені) | Тип | Потужність, кВт | |
| 44 | Відомості щодо встановленої потужності установок зберігання енергії (існуючих або таких, що будуть встановлені) | Тип | Потужність, кВт | |
| 45 | Існуюча дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, кВт | | | |
| 46 | Замовлена до відпуску в мережу електрична потужність від генеруючих установок (існуючих або таких, що будуть встановлені), кВт | | | |
| 47 | У разі приєднання електроустановок призначених для виробництва електричної енергії: | | | |
| 48 | Встановлена потужність генеруючої установки, кВт | | | |

| | | | |
|----|--|--|---|
| 49 | Вид палива/енергії | | |
| 50 | Відомості щодо встановленої потужності установок зберігання енергії (існуючих або таких, що будуть встановлені) | Тип | Потужність, кВт |
| 51 | У разі приєднання електроустановок призначених для зберігання енергії: | | |
| 52 | Параметри УЗЕ (для операторів УЗЕ) | Максимальна потужність відбору, кВт | Максимальна потужність відпуску, кВт |
| | | | |
| 53 | Контактні дані: | | |
| 54 | Електронна адреса для листування | | |
| 55 | Номер телефону | | |
| 56 | Необхідність направлення документів за результатом розгляду цієї заяви та за результатами надання послуги з приєднання поштою (вказати поштову адресу для листування) | | |
| 57 | Інше | | |
| 58 | Прошу надати послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж та здійснити комплекс заходів з приєднання та первинного підключення електроустановок до електричних мереж. Оплату отриманих послуг гарантую | | |
| 59 | До заяви про приєднання додаються документи: 1) копія паспорта у разі відсутності унікального номера запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (для фізичних осіб); 2) належним чином оформлений документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником; 3) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно; 4) графічні матеріали із зазначенням (вказанням) місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше); 5) ТЕО (у визначених цим Кодексом випадках, в інших випадках – за наявності); | | |

| | | | |
|--|--|--|--|
| | <p>6) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника (у разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності);</p> <p>7) інформаційна довідка-повідомлення (довільної форми) щодо наявності або відсутності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки.</p> <p>У разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на/в об'єкті архітектури (дах, фасад тощо), технічних засобів телекомунікації на об'єкті архітектури, до заяви про приєднання додаються:</p> <p>1) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом архітектури або право власності чи користування частиною об'єкта архітектури (дах, фасад тощо) (у разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції);</p> <p>2) копія договору з доступу (у випадку приєднання технічних засобів телекомунікації відповідно до Закону України «Про доступ до об'єктів будівництва, транспорту, електроенергетики з метою розвитку телекомунікаційних мереж»);</p> <p>3) графічні матеріали із зазначенням (вказанням) місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>4) лист-погодження від власника об'єкта архітектури, на якому буде здійснено будівництво та експлуатацію фотоелектричної станції, УЗЕ, електрозарядної станції, технічних засобів телекомунікації щодо надання дозволу на улаштування точки приєднання на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташоване відповідне обладнання.</p> <p>У разі наміру приєднання індустріального парку, створеного відповідно до вимог законодавства, або МСР (електричних мереж, що можуть бути класифіковані як МСР), створеної на території індустріального парку (суміжних індустріальних парків) замовником послуги з приєднання індустріального парку, або замовником послуги з приєднання МСР додатково до заяви додаються:</p> <p>1) копія витягу з Реєстру індустріальних (промислових) парків або інформація про рішення Кабінету Міністрів України про включення індустріального парку (суміжних індустріальних парків) до Реєстру індустріальних (промислових) парків;</p> <p>2) копія договору про створення та функціонування індустріального парку (якщо замовником послуги з приєднання індустріального парку або МСР є керуюча компанія індустріального парку). Для суміжних індустріальних парків копії договорів про створення та функціонування індустріального парку надається для кожного такого індустріального парку;</p> | | |
|--|--|--|--|

| | | | |
|--|---|--|--|
| | <p>3) копія договору про здійснення господарської діяльності в межах індустріального парку, якщо замовником послуги з приєднання індустріального парку або МСР на території індустріального парку (суміжних індустріальних парків) є інший суб'єкт індустріального парку.</p> <p>У разі наміру приєднання МСР (електричних мереж, що можуть бути класифіковані як МСР), створеної на обмеженій території об'єкта та/або земельної ділянки замовником послуги з приєднання МСР додатково до заяви додаються графічні матеріали (в довільній формі) із позначенням обмеженої території об'єкта та/або земельної ділянки, на якій має намір створитися МСР.</p> <p>У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання або власника електричних мереж.</p> <p>Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе заявник.</p> <p>Достовірність наданих даних підтверджую</p> <p style="text-align: center;">_____ (дата) _____ (підпис)</p> <p><i>Підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів, наданих за Договором послуг.</i></p> <p style="text-align: right;">_____ (підпис)</p> | | |
|--|---|--|--|

Додаток 4
до Кодексу систем розподілу
ТЕХНІЧНІ УМОВИ СТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок

НЕК «Укренерго»

6. Точка приєднання

_____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі,

| | | |
|---|--|--|
| <p>1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:</p> <p>_____.</p> <p>1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:</p> <p>_____.</p> <p>1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:</p> <p>_____.</p> <p>1.5. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи):</p> <p>_____.</p> | <p>Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:</p> <p>1.10. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення показників якості критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи):</p> <p>_____.</p> <p>_____.</p> | <p>Враховано</p> |
| <p>Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:</p> <p>1.6. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:</p> <p>_____.</p> <p>1.7. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:</p> <p>_____.</p> <p>_____.</p> | <p><u>АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»</u></p> <p>II. Вимоги до електроустановок ОСП/ОСР</p> <p>1. Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:</p> <p>Заходи із створення потужності:</p> <p>_____;</p> <p>...</p> <p>1.10. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи):</p> <p>_____.</p> <p>_____.</p> | <p>Відсутні конкретні зауваження/пропозиції</p> |

| | | |
|--|--|--|
| <p>1.8. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:</p> <hr/> <p>1.9. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:</p> <hr/> <p>1.10. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи):</p> <hr/> <p>2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проектування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності:</p> <hr/> | | <p>За результатами обговорення уточнено редакцію</p> <p>2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), від якої відповідно до норм проектування має бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності:</p> <hr/> |
|--|--|--|