



Бізнес-центр «Лаврський»:
вул. Лаврська 20, м. Київ, 01015 Україна
Тел.: +38 050 2232996
e-mail: info@uwea.com.ua
<https://uwea.com.ua>

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

*Вих.№ 14-02/2026
від 23 лютого 2026 року*

*Щодо проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»*

Шановні колеги!

Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація» (УВЕА), яка представляє 100% вітроенергетичного ринку України, включно з національними та міжнародними інвесторами і виробниками вітроенергетичного обладнання, висловлює Вам свою глибоку повагу і звертається з наступним.

Компанії-члени УВЕА вітають нові законодавчі ініціативи НКРЕКП та детально проаналізували проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» («**Проект**»), який спрямований на врегулювання відокремлення енергетичного острова від ОЕС України за командою ОСР, що допоможе забезпечити надійне та безперебійне живлення об'єктів споживачів, у тому числі об'єктів критичної інфраструктури.

Компанії-члени УВЕА висловлюють підтримку Проекту, однак пропонують внести деякі зміни, які викладаємо у додатку 1 до цього листа. Наші пропозиції спрямовані на розв'язання низки актуальних проблем у сфері відновлюваної енергетики.

Сподіваємось на подальшу плідну співпрацю та зворотній зв'язок від Вас.

Додатки:

Додаток 1 - Порівняльна таблиця до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» на 18 сторінках.

**З повагою,
А.Є. Конеченков,
Голова Правління УВЕА**

Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», що має ознаки регуляторного акта

<i>ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ</i>	<i>ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ</i>	<i>ЗМІНИ, ПРОПОНОВАНІ АСОЦІАЦІЄЮ</i>	<i>КОМЕНТАР</i>
II. Терміни та визначення			
<p>2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>аварійне відключення - автоматичне/ручне відключення обладнання (об'єкта електроенергетики) від електричної мережі внаслідок чи для запобігання аварійному режиму роботи або відключення у разі помилкових дій персоналу або пристроїв релейного захисту і автоматики, або несанкціонованого втручання сторонніх осіб;</p> <p>аварійний режим роботи системи розподілу - технологічне порушення, за якого відхилення хоча б одного з експлуатаційних параметрів, що характеризують роботу системи розподілу, виходить за межі гранично допустимих значень;</p> <p>ізолюваний (острівний) режим - незалежна робота всієї або частини електричної мережі оператора системи</p>	<p>2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p>		

<p>розподілу, що ізольована внаслідок від'єднання від об'єднаної енергетичної системи України, та має принаймні одну генеруючу одиницю або УЗЕ, що видає потужність в цю електричну мережу оператора системи розподілу або її частину та регулює частоту та напругу;</p> <p>...</p> <p>організований енергетичний острів - електрична мережа оператора системи розподілу або її частина з приєднаними до неї електроустановками користувачів та генеруючими об'єктами виробників/обладнанням оператора УЗЕ, що може бути виокремлена від об'єднаної енергосистеми за допомогою засобів автоматики для роботи в ізольованому (острівному) режимі при виникненні надзвичайних ситуацій в ОЕС України;</p>	<p>організований енергетичний острів - електрична мережа оператора системи розподілу або її частина з приєднаними до неї електроустановками користувачів та генеруючими об'єктами виробників/обладнанням оператора УЗЕ, що може бути виокремлена від об'єднаної енергосистеми за допомогою засобів автоматики та/або оперативних перемикань для роботи в ізольованому (острівному) режимі, у випадках, визначених цим Кодексом при виникненні надзвичайних ситуацій в ОЕС України;</p>	<p>організований енергетичний острів - електрична мережа оператора системи розподілу або її частина з приєднаними до неї електроустановками користувачів та генеруючими об'єктами виробників та/або обладнанням оператора УЗЕ, що може бути виокремлена від об'єднаної енергосистеми за допомогою засобів автоматики та/або оперативних перемикань для роботи в ізольованому (острівному) режимі, у випадках, визначених цим Кодексом при виникненні надзвичайних ситуацій в ОЕС України;</p>	<p>Пропонуємо уточнення зادля уникнення неоднозначного трактування знаку «/»</p> <p>З огляду на те, що при відокремленні в організований енергетичний острів неврегульованими залишаються питання договірних та розрахункових відносин між споживачами, генерацією, операторами системи розподілу, оператором системи передачі, в тому числі в контексті постачання електроенергії в ізольованому режимі, комерційного обліку, тарифів та (або) винагороди операторів</p>
---	---	---	--

			УЗЕ та генерації за послуги з формування та підтримання мережі тощо, вважаємо необхідним ініціювати внесення змін до Правил ринку та інших нормативних актів НКРЕКП. Такі зміни дозволять приймати зважені інвестиційні рішення для реалізації пропонувань цим проектом змін до Кодексу систем розподілу.
IV. Порядок приєднання до систем розподілу			
4.1. Загальні положення			
<p>4.1.42. З метою забезпечення сталого й надійного електрозабезпечення споживачів, зокрема об'єктів критичної інфраструктури, при виникненні надзвичайних ситуацій в ОЕС України ініціатор організації енергетичного острову (далі - Ініціатор) має право звернутись до ОСР для організації енергетичного острову в порядку, визначеному главою 10.9 розділу X цього Кодексу.</p> <p>Ініціатором має право бути місцевий орган виконавчої влади/орган місцевого самоврядування, виробник електричної енергії на розподіленій генерації,</p>	<p>4.1.42. З метою забезпечення сталого й надійного електрозабезпечення споживачів, зокрема об'єктів критичної інфраструктури, у випадках, визначених цим Кодексом, при виникненні надзвичайних ситуацій в ОЕС України ініціатор організації енергетичного острову (далі - Ініціатор) має право звернутись до ОСР для організації енергетичного острову в порядку, визначеному главою 10.9 розділу X цього Кодексу.</p> <p>Відокремлення енергетичного острову від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізолюваному (острівному) режимі здійснюється:</p>	<p>4.1.42. З метою забезпечення сталого й надійного електрозабезпечення споживачів, зокрема об'єктів критичної інфраструктури, у випадках, визначених цим Кодексом, при виникненні надзвичайних ситуацій в ОЕС України ініціатор(-и) організації енергетичного острову (далі – Ініціатор (-и) мають право звернутись до ОСР для організації енергетичного острову в порядку, визначеному главою 10.9 розділу X цього Кодексу.</p> <p>Відокремлення енергетичного острову від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізолюваному (острівному) режимі здійснюється:</p> <p>автоматичним шляхом за допомогою засобів автоматики;</p>	<p>З контексту норми п. 4.1.42 випливає, що ініціювати виділення енергоострову може один або декілька ініціаторів («якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім»), пропонуємо прямо вказати про це у нормі</p>

<p>оператор УЗЕ, ОСР, інша юридична особа.</p> <p>ОСР на договірних засадах забезпечує здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острова, вартість якої визначається згідно з кошторисом (який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації), у термін, визначений відповідно до вимог нормативних документів, що визначають строки проектування та будівництва.</p> <p>Фінансування робіт з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електроустановок об'єктів системи розподілу, що беруть участь в енергетичному острові, здійснюється Ініціатором, якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім.</p> <p>ОСР має право включити до інвестиційної програми в установленому порядку виконання робіт з автоматизації власних існуючих електричних мереж з метою електрозабезпечення об'єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові в обсязі не більше 5 точок автоматизації на один енергетичний острів на загальну суму для всіх енергетичних островів на календарний рік, що не перевищує 1% від інвестиційної програми на відповідний рік.</p>	<p>автоматичним шляхом за допомогою засобів автоматики;</p> <p>за командою ОСР, у порядку та на умовах, визначених відповідними договорами, що регулюють відносини між ОСР та Користувачем стосовно диспетчерського управління, шляхом застосування засобів дистанційного управління або проведення оперативних перемикачів та/або роз'єднань в електроустановках системи розподілу оперативним персоналом ОСР у випадках:</p> <p>надзвичайних ситуацій в ОЕС України;</p> <p>аварійних режимів роботи в системі розподілу;</p> <p>застосування графіків аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання.</p> <p>Ініціатором має право бути місцевий орган виконавчої влади/орган місцевого самоврядування, виробник електричної енергії на розподіленій генерації, оператор УЗЕ, ОСР, інша юридична особа.</p> <p>ОСР на договірних засадах забезпечує здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острова, вартість якої визначається згідно з кошторисом (який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації), у термін, визначений відповідно до вимог</p>	<p>за командою ОСР, у порядку та на умовах, визначених відповідними договорами, що регулюють відносини між ОСР та Користувачем стосовно диспетчерського управління, шляхом застосування засобів дистанційного управління або проведення оперативних перемикачів та/або роз'єднань в електроустановках системи розподілу оперативним персоналом ОСР у випадках:</p> <p>надзвичайних ситуацій в ОЕС України;</p> <p>аварійних режимів роботи в системі розподілу;</p> <p>застосування графіків аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання.</p> <p>Ініціатором (-ами) мають право бути місцевий орган виконавчої влади/орган місцевого самоврядування, виробник електричної енергії на розподіленій генерації, оператор УЗЕ, ОСР, інша юридична особа.</p> <p>ОСР на договірних засадах забезпечує здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острова, вартість якої визначається згідно з кошторисом (який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації), у термін, визначений відповідно до вимог нормативних документів, що визначають строки проектування та будівництва.</p>	
--	--	---	--

<p>Вартість робіт з автоматизації існуючих електричних мереж ОСР з метою електрозабезпечення об'єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові, які включені ОСР до інвестиційної програми в установленому порядку, вилучаються з вартості здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острова, яка підлягає сплаті Ініціатором згідно з відповідним договором ОСР.</p>	<p>нормативних документів, що визначають строки проектування та будівництва.</p> <p>Фінансування робіт з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електроустановок об'єктів системи розподілу, що беруть участь в енергетичному острові, здійснюється Ініціатором, якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім.</p> <p>ОСР має право включити до інвестиційної програми в установленому порядку виконання робіт з автоматизації власних існуючих електричних мереж з метою електрозабезпечення об'єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові в обсязі не більше 5 точок автоматизації на один енергетичний острів на загальну суму для всіх енергетичних островів на календарний рік, що не перевищує 1% від інвестиційної програми на відповідний рік.</p> <p>Вартість робіт з автоматизації існуючих електричних мереж ОСР з метою електрозабезпечення об'єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові, які включені ОСР до інвестиційної програми в установленому порядку, вилучаються з вартості здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острова, яка підлягає сплаті Ініціатором згідно з відповідним договором ОСР.</p>	<p>Фінансування робіт з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електроустановок об'єктів системи розподілу, що беруть участь в енергетичному острові, здійснюється Ініціатором (-ами), якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім.</p> <p>ОСР має право включити до інвестиційної програми в установленому порядку виконання робіт з автоматизації власних існуючих електричних мереж з метою електрозабезпечення об'єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові в обсязі не більше 5 точок автоматизації на один енергетичний острів на загальну суму для всіх енергетичних островів на календарний рік, що не перевищує 1% від інвестиційної програми на відповідний рік.</p> <p>Вартість робіт з автоматизації існуючих електричних мереж ОСР з метою електрозабезпечення об'єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові, які включені ОСР до інвестиційної програми в установленому порядку, вилучаються з вартості здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острова, яка підлягає сплаті Ініціатором (-ами) згідно з відповідним договором ОСР.</p>	<p>Чинне законодавство у сфері містобудівної діяльності, у тому числі ДБН, не містить такого виду будівельних робіт, як «технічне переоснащення».</p> <p>Наявність цього виду будівельних робіт у законодавстві у сфері регулювання ринку електричної енергії створює колізії під час його застосування. Необхідно видалити.</p>
<p>V. Експлуатація системи розподілу та електроустановок, приєднаних до неї</p>			

5.4. Проведення випробувань у системі розподілу			
<p>5.4.1. Випробування виконуються у разі:</p> <p>1) введення в дію новозбудованих, реконструйованих, технічно переоснащених або капітально відремонтованих об'єктів з виробництва та розподілу електричної енергії, зберігання енергії та/або споживання (потужністю понад 1 МВт) електричної енергії;</p> <p>2) проведення моніторингу ОСР (регулярного та/або періодичного) роботи системи розподілу;</p> <p>3) проведення розслідування технологічних порушень;</p> <p>4) необхідності оцінки ОСР впливу змін схеми електромереж, режиму роботи обладнання системи розподілу та перетоків потужностей, який не може бути оцінений розрахунковим шляхом;</p> <p>5) підготовки та прийняття рішень стосовно оптимізації схем та режимів роботи електроустановок об'єктів електроенергетики.</p>	<p>5.4.1. Випробування виконуються у разі:</p> <p>1) введення в дію новозбудованих, реконструйованих, технічно переоснащених або капітально відремонтованих об'єктів з виробництва та розподілу електричної енергії, зберігання енергії та/або споживання (потужністю понад 1 МВт) електричної енергії;</p> <p>2) проведення моніторингу ОСР (регулярного та/або періодичного) роботи системи розподілу;</p> <p>3) проведення розслідування технологічних порушень;</p> <p>4) необхідності оцінки ОСР впливу змін схеми електромереж, режиму роботи обладнання системи розподілу та перетоків потужностей, який не може бути оцінений розрахунковим шляхом;</p> <p>5) підготовки та прийняття рішень стосовно оптимізації схем та режимів роботи електроустановок об'єктів електроенергетики;</p> <p>б) створення організованого енергетичного острову.</p>	<p>5.4.1. Випробування виконуються у разі:</p> <p>1) введення в дію новозбудованих, реконструйованих, технічно переоснащених або капітально відремонтованих об'єктів з виробництва та розподілу електричної енергії, зберігання енергії та/або споживання (потужністю понад 1 МВт) електричної енергії;</p> <p>2) проведення моніторингу ОСР (регулярного та/або періодичного) роботи системи розподілу;</p> <p>3) проведення розслідування технологічних порушень;</p> <p>4) необхідності оцінки ОСР впливу змін схеми електромереж, режиму роботи обладнання системи розподілу та перетоків потужностей, який не може бути оцінений розрахунковим шляхом;</p> <p>5) підготовки та прийняття рішень стосовно оптимізації схем та режимів роботи електроустановок об'єктів електроенергетики;</p> <p>б) створення організованого енергетичного острову.</p>	<p>Чинне законодавство у сфері містобудівної діяльності, у тому числі ДБН, не містить такого виду будівельних робіт, як «технічне переоснащення».</p> <p>Наявність цього виду будівельних робіт у законодавстві у сфері регулювання ринку електричної енергії створює колізії під час його застосування. Необхідно видалити.</p>
<p>5.4.2. Випробування можуть виконуватися з ініціативи ОСР, суміжних ОСР та/або Користувачів, а також ОСП.</p> <p>Залежно від ініціатора випробування можуть проводитися одноосібно Користувачем або ОСР або спільно Користувачем та ОСР, ОСР та суміжним ОСР.</p>	<p>5.4.2. Випробування можуть виконуватися з ініціативи ОСР, суміжних ОСР та/або Користувачів, а також ОСП.</p> <p>Залежно від ініціатора випробування можуть проводитися одноосібно Користувачем або ОСР або спільно Користувачем та ОСР, ОСР та суміжним ОСР.</p>	<p>5.4.2. Випробування можуть виконуватися з ініціативи ОСР, суміжних ОСР та/або Користувачів, а також ОСП.</p> <p>Залежно від ініціатора (-ів) випробування можуть проводитися одноосібно Користувачем або ОСР або спільно Користувачем та ОСР, ОСР та суміжним ОСР.</p>	<p>З контексту норми п. 4.1.42 випливає, що ініціювати виділення енергоострову може один або декілька ініціаторів («якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі</p>

Проведення випробувань може здійснюватися за рахунок ініціатора(ів), якщо інше не передбачено в договорі або нормативно-правових актах.	Проведення випробувань може здійснюватися за рахунок ініціатора(ів), якщо інше не передбачено в договорі або нормативно-правових актах. Проведення випробувань, у разі створення організованого енергетичного острову, здійснюється за ініціативою ОСР за рахунок ініціатора створення енергетичного острову.	Проведення випробувань може здійснюватися за рахунок ініціатора(ів), якщо інше не передбачено в договорі або нормативно-правових актах. Проведення випробувань, у разі створення організованого енергетичного острову, здійснюється за ініціативою ОСР за рахунок ініціатора (-ів) створення енергетичного острову.	багатостороннім»), пропонуємо прямо вказати про це у нормі
VIII. Диспетчерське управління режимами роботи системи розподілу			
8.2. Технологічна схема диспетчерського управління режимами роботи системи розподілу			
8.2.10. Договори мають визначати відносини між ОСР та Користувачем, у тому числі виробниками електричної енергії розподіленої генерації та операторами УЗЕ, зокрема щодо: 1) межі експлуатаційної відповідальності сторін; 2) порядку взаємодії персоналу ОСР та Користувача в умовах нормальної експлуатації та аварійних (надзвичайних) ситуацій; 3) умов паралельної роботи обертових електричних машин або аналогічних за їх впливом на режим роботи електроустановок Користувачів та ОЕС України.	8.2.10. Договори мають визначати відносини між ОСР та Користувачем, у тому числі виробниками електричної енергії розподіленої генерації та операторами УЗЕ, зокрема щодо: 1) межі експлуатаційної відповідальності сторін; 2) порядку взаємодії персоналу ОСР та Користувача в умовах нормальної експлуатації та аварійних (надзвичайних) ситуацій; 3) умов паралельної роботи обертових електричних машин або аналогічних за їх впливом на режим роботи електроустановок Користувачів та ОЕС України; 4) взаємодії під час відокремлення від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізольованому (острівному) режимі та повторної синхронізації (у разі включення користувача до організованого енергетичного острову).		

8.4. Порядок диспетчеризації розподіленої генерації та умови диспетчеризації об'єктів електроенергетики, що використовують ВДЕ			
<p>8.4.1. Диспетчеризація розподіленої генерації включає, зокрема:</p> <p>1) узгодження планів виведення в ремонт обладнання ОСР, що впливає на обсяг виробництва електричної енергії розподіленої генерації;</p> <p>2) оперативне планування обсягів виробництва електричної енергії цими джерелами у строки та у порядку, визначені Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі - Правила ринку), та надання їх ОСР;</p> <p>3) моніторинг параметрів роботи розподіленої генерації;</p> <p>4) функціонування розподіленої генерації в нормальних та аварійних режимах системи розподілу;</p> <p>5) включення в паралельну роботу (синхронізація) джерел розподіленої генерації;</p> <p>6) підтримання належного рівня напруги та регулювання реактивної потужності.</p>	<p>8.4.1. Диспетчеризація розподіленої генерації включає, зокрема:</p> <p>1) узгодження планів виведення в ремонт обладнання ОСР, що впливає на обсяг виробництва електричної енергії розподіленої генерації;</p> <p>2) оперативне планування обсягів виробництва електричної енергії цими джерелами у строки та у порядку, визначені Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі - Правила ринку), та надання їх ОСР;</p> <p>3) моніторинг параметрів роботи розподіленої генерації;</p> <p>4) функціонування розподіленої генерації в нормальних або аварійних режимах системи розподілу, у тому числі в організованому енергетичному острові;</p> <p>5) включення в паралельну роботу (синхронізація) джерел розподіленої генерації;</p> <p>6) підтримання належного рівня напруги та регулювання реактивної потужності.</p>		
X. Робота системи розподілу в надзвичайних ситуаціях в ОЕС України			
10.1. Загальні положення			
<p>10.1.2. Аварійні режими роботи можуть виникати як раптово внаслідок</p>			

<p>пошкодження та/або аварійних відключень обладнання, так і внаслідок повільних, поступових змін параметрів або їх сукупного впливу. Протиаварійні заходи визначають вимоги щодо попередження та локалізації шляхом автоматичних та оперативних дій відповідно до спеціальних тематичних або об'єктових інструкцій та оперативних розпоряджень або команд.</p>			
<p align="center">10.4. Дії ОСР при виникненні надзвичайних ситуацій в ОЕС України</p>			
<p>10.4.5. Інструкції ОСР щодо дій для захисту ОЕС України мають визначати:</p> <p>1) загальний порядок дій оперативного персоналу під час ліквідації аварійних режимів;</p> <p>2) розподіл обов'язків та відповідальності між ОСР, ОСП та іншими сторонами, які задіяні у Плані захисту ОЕС України;</p> <p>3) дії ОСР та Користувачів у разі отримання системного попередження від ОСП;</p> <p>4) заходи щодо захисту ОЕС України шляхом впливу на обладнання електричних мереж систем розподілу, включаючи зміни схем електричних з'єднань, режимів роботи обладнання, що регулюється, та застосування аварійного розвантаження;</p> <p>5) захист ОЕС України автоматичними пристроями та системами захисту;</p>	<p>10.4.5. Інструкції ОСР щодо дій для захисту ОЕС України мають визначати:</p> <p>1) загальний порядок дій оперативного персоналу під час ліквідації аварійних режимів;</p> <p>2) розподіл обов'язків та відповідальності між ОСР, ОСП та іншими сторонами, які задіяні у Плані захисту ОЕС України;</p> <p>3) дії ОСР та Користувачів у разі отримання системного попередження від ОСП;</p> <p>4) заходи щодо захисту ОЕС України шляхом впливу на обладнання електричних мереж систем розподілу, включаючи зміни схем електричних з'єднань, режимів роботи обладнання, що регулюється, та застосування аварійного розвантаження;</p> <p>5) захист ОЕС України автоматичними пристроями та системами захисту;</p>		

<p>6) порядок та випадки застосування вимушеного зменшення величини споживаної потужності;</p> <p>7) порядок відновлення режимів роботи ОЕС України у процесі ліквідації надзвичайної ситуації.</p>	<p>6) порядок та випадки застосування вимушеного зменшення величини споживаної потужності;</p> <p>7) порядок відновлення режимів роботи ОЕС України у процесі ліквідації надзвичайної ситуації;</p> <p>8) порядок відокремлення організованих енергетичних островів від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізольованому (острівному) режимі.</p>		
<p>10.4.7. Інструкції із захисту мають містити (з урахуванням стандартів операційної безпеки, визначених Кодексом системи передачі, цим Кодексом та Планом захисту ОЕС України) критерії ознак виникнення аварійних режимів та величини, що характеризують аварійні режими, а також відповідні автоматичні та оперативні дії у разі:</p> <p>1) втрати стійкості ОЕС України або її частини;</p> <p>2) підвищення або зниження частоти;</p> <p>3) підвищення або зниження напруги;</p> <p>4) асинхронних режимів.</p>			
10.9. Організація енергетичного острову			
<p>10.9.1. З метою організації енергетичного острову Ініціатор звертається до ОСР із відповідною заявою, до якої додається інформація та матеріали щодо основних характеристик</p>	<p>10.9.1. З метою організації енергетичного острову Ініціатор звертається до ОСР із відповідною заявою, до якої додається інформація та матеріали щодо основних характеристик генеруючих</p>	<p>10.9.1. З метою організації енергетичного острову Ініціатор (-и) звертаються до ОСР із відповідною заявою, до якої додається інформація та матеріали щодо основних характеристик генеруючих</p>	<p>З контексту норми п. 4.1.42 випливає, що ініціювати виділення енергоострову може один або декілька ініціаторів</p>

<p>генеруючих установок виробника/обладнання оператора УЗЕ та можливості тривалої роботи генеруючих установок/обладнання УЗЕ в ізолюваному (острівному) режимі, а також узгоджений місцевим органом виконавчої влади/органом місцевого самоврядування перелік споживачів, зокрема об'єктів критичної інфраструктури, електроживлення яких має бути забезпечене у пріоритетному порядку в разі виникнення надзвичайних ситуацій в ОЕС України.</p> <p>Генеруючі установки такого виробника/обладнання оператора УЗЕ мають бути здатними до тривалої роботи після перемикавання на живлення власних потреб та визначеного переліку споживачів в ізолюваному (острівному) режимі із забезпеченням регулювання активної та реактивної потужності, частоти, забезпечення якості електроенергії та напруги в організованому енергетичному острові.</p> <p>Виробник електричної енергії/оператор УЗЕ забезпечує відпуск електричної енергії в мережі ОСР в межах заявлених основних характеристик (параметрів) власного обладнання із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.</p>	<p>установок виробника/обладнання оператора УЗЕ та можливості тривалої роботи генеруючих установок/обладнання УЗЕ в ізолюваному (острівному) режимі, а також узгоджений місцевим органом виконавчої влади/органом місцевого самоврядування перелік споживачів, зокрема об'єктів критичної інфраструктури, електроживлення яких має бути забезпечене у пріоритетному порядку у разі відокремлення енергетичного острова від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізолюваному (острівному) режимі у випадках, визначених цим Кодексом.</p> <p>Генеруючі установки такого виробника/обладнання оператора УЗЕ мають бути здатними до автономного пуску та/або тривалої роботи після перемикавання на живлення власних потреб та визначеного переліку споживачів в ізолюваному (острівному) режимі із забезпеченням регулювання активної та реактивної потужності, частоти, забезпечення якості електроенергії та напруги в організованому енергетичному острові.</p> <p>Виробник електричної енергії/оператор УЗЕ забезпечує відпуск електричної енергії в мережі ОСР в межах заявлених основних характеристик (параметрів) власного обладнання із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.</p>	<p>установок виробника/обладнання оператора УЗЕ та можливості тривалої роботи генеруючих установок/обладнання УЗЕ в ізолюваному (острівному) режимі, а також узгоджений місцевим органом виконавчої влади/органом місцевого самоврядування перелік споживачів, зокрема об'єктів критичної інфраструктури, електроживлення яких має бути забезпечене у пріоритетному порядку у разі відокремлення енергетичного острова від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізолюваному (острівному) режимі у випадках, визначених цим Кодексом.</p> <p>Генеруючі установки такого виробника/обладнання оператора УЗЕ мають бути здатними до автономного пуску та/або тривалої роботи після перемикавання на живлення власних потреб та визначеного переліку споживачів в ізолюваному (острівному) режимі із забезпеченням регулювання активної та реактивної потужності, частоти, забезпечення якості електроенергії та напруги в організованому енергетичному острові.</p> <p>Виробник електричної енергії/оператор УЗЕ забезпечує відпуск електричної енергії в мережі ОСР в межах заявлених основних характеристик (параметрів) власного обладнання із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.</p> <p>ОСР забезпечує дотриманням показників якості електричної енергії,</p>	<p>(«якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім»), пропонуємо прямо вказати про це у нормі</p>
--	---	--	--

<p>ОСР забезпечує дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами, для споживачів, що входять до організованого енергетичного острову.</p> <p>Виробник електричної енергії/оператор УЗЕ, ОСР, споживачі несуть відповідальність за недотримання показників якості електричної енергії у власних електричних мережах під час роботи в енергетичному острові.</p> <p>Перелік споживачів визначається виходячи з:</p> <ul style="list-style-type: none"> потужності, споживання якої може бути забезпечено відповідною розподіленою генерацією/УЗЕ; місцерозташування споживачів відносно об'єкта генерації; схеми електричних мереж ОСР на відповідній території. <p>У разі необхідності ОСР має право запитувати у виробника/оператора УЗЕ додаткову інформацію та матеріали.</p>	<p>ОСР забезпечує дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами, для споживачів, що входять до організованого енергетичного острову.</p> <p>Виробник електричної енергії/оператор УЗЕ, ОСР, споживачі несуть відповідальність за недотримання показників якості електричної енергії у власних електричних мережах під час роботи в енергетичному острові.</p> <p>Перелік споживачів визначається виходячи з:</p> <ul style="list-style-type: none"> потужності, споживання якої може бути забезпечено відповідною розподіленою генерацією/УЗЕ; місцерозташування споживачів відносно об'єкта генерації; схеми електричних мереж ОСР на відповідній території. <p>У разі необхідності ОСР має право запитувати у виробника/оператора УЗЕ додаткову інформацію та матеріали.</p>	<p>визначених державними стандартами, для споживачів, що входять до організованого енергетичного острову.</p> <p>Виробник електричної енергії/оператор УЗЕ, ОСР, споживачі несуть відповідальність за недотримання показників якості електричної енергії у власних електричних мережах під час роботи в енергетичному острові.</p> <p>Перелік споживачів визначається виходячи з:</p> <ul style="list-style-type: none"> потужності, споживання якої може бути забезпечено відповідною розподіленою генерацією/УЗЕ; місцерозташування споживачів відносно об'єкта генерації; схеми електричних мереж ОСР на відповідній території. <p>У разі необхідності ОСР має право запитувати у виробника/оператора УЗЕ додаткову інформацію та матеріали.</p>	
<p>10.9.2. ОСР на основі наданої Ініціатором інформації не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації відповідної заяви, або 20 робочих днів у разі погодження з ОСП (якщо потужність генеруючих установок/обладнання УЗЕ перевищує 5 МВт) безоплатно видає Ініціатору технічні умови, які містять вимоги до електроустановок ОСР, виробника електричної енергії та, у разі необхідності, споживача (об'єкта</p>	<p>10.9.2. ОСР на основі наданої Ініціатором інформації не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації відповідної заяви, або 20 робочих днів у разі погодження з ОСП (якщо потужність генеруючих установок/обладнання УЗЕ перевищує 5 МВт) безоплатно видає Ініціатору технічні умови, які містять вимоги до електроустановок ОСР, виробника електричної енергії та, у разі необхідності, споживача (об'єкта</p>	<p>10.9.2. ОСР на основі наданої Ініціатором (-ами) інформації не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації відповідної заяви, або 20 робочих днів у разі погодження з ОСП (якщо потужність генеруючих установок/обладнання УЗЕ перевищує 5 МВт) безоплатно видає Ініціатору (-ам) технічні умови, які містять вимоги до електроустановок ОСР, виробника електричної енергії та, у разі необхідності, споживача (об'єкта критичної</p>	<p>З контексту норми п. 4.1.42 випливає, що ініціювати виділення енергоострову може один або декілька ініціаторів («якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім»), пропонуємо прямо вказати про це у нормі</p>

<p>критичної інфраструктури), виконання яких необхідне для забезпечення організації енергетичного острову.</p> <p>ОСР має право відмовити в здійсненні організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову, із наданням належних обґрунтувань у разі, якщо генеруючі установки виробника/обладнання оператора УЗЕ технічно не спроможні забезпечити надійну та безперебійну роботу в ізолюваному (острівному) режимі з дотриманням показників якості електричної енергії.</p>	<p>критичної інфраструктури), виконання яких необхідне для забезпечення організації енергетичного острову.</p> <p>ОСР має право відмовити в здійсненні організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову, із наданням належних обґрунтувань у разі, якщо генеруючі установки виробника/обладнання оператора УЗЕ технічно не спроможні забезпечити надійну та безперебійну роботу в ізолюваному (острівному) режимі з дотриманням показників якості електричної енергії.</p>	<p>інфраструктури), виконання яких необхідне для забезпечення організації енергетичного острову.</p> <p>ОСР має право відмовити в здійсненні організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову, із наданням належних обґрунтувань у разі, якщо генеруючі установки виробника/обладнання оператора УЗЕ технічно не спроможні забезпечити надійну та безперебійну роботу в ізолюваному (острівному) режимі з дотриманням показників якості електричної енергії.</p>	
<p>10.9.3. Стороною, відповідальною за проектування, є Ініціатор. Завдання на проектування має бути розроблене Ініціатором відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит сторони, відповідальної за проектування, або проектної організації має надавати всі необхідні для проектування дані.</p> <p>Проектно-кошторисна документація розробляється окремими частинами (томами) для мереж виробника/оператора УЗЕ, мереж ОСР та, у разі необхідності, споживача (об'єкта критичної інфраструктури).</p> <p>Сторона, відповідальна за проектування, забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проектно-кошторисної документації.</p> <p>ОСР безкоштовно забезпечує розгляд та погодження проектно-</p>	<p>10.9.3. Стороною, відповідальною за проектування, є Ініціатор. Завдання на проектування має бути розроблене Ініціатором відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит сторони, відповідальної за проектування, або проектної організації має надавати всі необхідні для проектування дані.</p> <p>Проектно-кошторисна документація розробляється окремими частинами (томами) для мереж виробника/оператора УЗЕ, мереж ОСР та, у разі необхідності, споживача (об'єкта критичної інфраструктури).</p> <p>Сторона, відповідальна за проектування, забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проектно-кошторисної документації.</p> <p>ОСР безкоштовно забезпечує розгляд та погодження проектно-</p>	<p>10.9.3. Стороною, відповідальною за проектування, є Ініціатор (-и). Завдання на проектування має бути розроблене Ініціатором (-ами) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит сторони, відповідальної за проектування, або проектної організації має надавати всі необхідні для проектування дані.</p> <p>Проектно-кошторисна документація розробляється окремими частинами (томами) для мереж виробника/оператора УЗЕ, мереж ОСР та, у разі необхідності, споживача (об'єкта критичної інфраструктури).</p> <p>Сторона, відповідальна за проектування, забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проектно-кошторисної документації.</p> <p>ОСР безкоштовно забезпечує розгляд та погодження проектно-</p>	<p>З контексту норми п. 4.1.42 випливає, що ініціювати виділення енергоострову може один або декілька ініціаторів («якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім»), пропонуємо прямо вказати про це у нормі</p>

<p>кошторисної документації згідно з вимогами глави 4.6 розділу IV цього Кодексу.</p> <p>Проектно-кошторисна документація повинна бути виконана з врахуванням, зокрема таких вимог:</p> <p>1) автоматичне чи в іншому порядку (за узгодженням між Ініціатором та ОСР) відокремлення від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізолюваному (острівному) режимі при виникненні надзвичайних ситуацій в ОЕС України та повторна синхронізація;</p> <p>2) забезпечення виробником електричної енергії/оператором УЗЕ показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами та відповідними проектними рішеннями, в точці приєднання до електричних мереж ОСР під час роботи в режимі енергетичного острову;</p> <p>3) наявність достатнього діапазону регулювання потужності джерела живлення для забезпечення статичної та динамічної стійкості енергетичного острову для всіх можливих режимів роботи;</p> <p>4) розрахунок уставок та режиму роботи РЗА для роботи ділянки мережі в ізолюваному режимі. При їхній відмінності від режиму роботи в складі ОЕС України повинна бути передбачена автоматична зміна уставок РЗА при переході в ізолюваний режим.</p>	<p>документації згідно з вимогами глави 4.6 розділу IV цього Кодексу.</p> <p>Проектно-кошторисна документація повинна бути виконана з врахуванням, зокрема таких вимог:</p> <p>1) автоматичне чи в іншому порядку (за узгодженням між Ініціатором та ОСР) відокремлення від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізолюваному (острівному) режимі у випадках, визначених цим Кодексом, при виникненні надзвичайних ситуацій в ОЕС України та повторна синхронізація;</p> <p>2) забезпечення виробником електричної енергії/оператором УЗЕ показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами та відповідними проектними рішеннями, в точці приєднання до електричних мереж ОСР під час роботи в режимі енергетичного острову;</p> <p>3) наявність достатнього діапазону регулювання потужності джерела живлення для забезпечення статичної та динамічної стійкості енергетичного острову для всіх можливих режимів роботи;</p> <p>4) розрахунок уставок та режиму роботи РЗА для роботи ділянки мережі в ізолюваному режимі. При їхній відмінності від режиму роботи в складі ОЕС України повинна бути передбачена автоматична зміна уставок РЗА при переході в ізолюваний режим.</p>	<p>документації згідно з вимогами глави 4.6 розділу IV цього Кодексу.</p> <p>Проектно-кошторисна документація повинна бути виконана з врахуванням, зокрема таких вимог:</p> <p>1) автоматичне чи в іншому порядку (за узгодженням між Ініціатором (-ами) та ОСР) відокремлення від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізолюваному (острівному) режимі у випадках, визначених цим Кодексом, при виникненні надзвичайних ситуацій в ОЕС України та повторна синхронізація;</p> <p>2) забезпечення виробником електричної енергії/оператором УЗЕ показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами та відповідними проектними рішеннями, в точці приєднання до електричних мереж ОСР під час роботи в режимі енергетичного острову;</p> <p>3) наявність достатнього діапазону регулювання потужності джерела живлення для забезпечення статичної та динамічної стійкості енергетичного острову для всіх можливих режимів роботи;</p> <p>4) розрахунок уставок та режиму роботи РЗА для роботи ділянки мережі в ізолюваному режимі. При їхній відмінності від режиму роботи в складі ОЕС України повинна бути передбачена автоматична зміна уставок РЗА при переході в ізолюваний режим.</p> <p>Встановлення автоматики (АЧД, АВВП) для автоматичного відокремлення</p>	
--	---	--	--

	Встановлення автоматики (АЧД, АВВП) для автоматичного відокремлення енергетичного острову від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізолюваному (острівному) режимі має здійснюватися у координації з ОСП. Алгоритми роботи, принципи організації та уставки такої автоматики в обов'язковому порядку погоджуються з ОСП і повинні бути скоординовані (узгоджені) з дією РЗ та ПА мереж системи передачі та системи розподілу.	енергетичного острову від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізолюваному (острівному) режимі має здійснюватися у координації з ОСП. Алгоритми роботи, принципи організації та уставки такої автоматики в обов'язковому порядку погоджуються з ОСП і повинні бути скоординовані (узгоджені) з дією РЗ та ПА мереж системи передачі та системи розподілу.	
<p>10.9.4. Після узгодження проектно-кошторисної документації сторони укладають договір про здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову.</p> <p>Істотними умовами такого договору мають бути:</p> <p>терміни виконання робіт з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок об'єктів системи розподілу, електроустановок виробника електричної енергії/оператора УЗЕ та, за необхідності, споживача (об'єкта критичної інфраструктури) тощо;</p> <p>сторони, відповідальні за виконання робіт з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок об'єктів системи розподілу, електроустановок виробника електричної енергії/оператора УЗЕ та, за</p>	<p>10.9.4. Після узгодження проектно-кошторисної документації сторони укладають договір про здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову.</p> <p>Істотними умовами такого договору мають бути:</p> <p>терміни виконання робіт з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок об'єктів системи розподілу, електроустановок виробника електричної енергії/оператора УЗЕ та, за необхідності, споживача (об'єкта критичної інфраструктури) тощо;</p> <p>сторони, відповідальні за виконання робіт з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок об'єктів системи розподілу, електроустановок виробника електричної енергії/оператора УЗЕ та, за необхідності, споживача (об'єкта критичної інфраструктури) тощо;</p>		

<p>необхідності, споживача (об'єкта критичної інфраструктури) тощо; відповідальність сторін за невиконання зобов'язань за цим договором; вартість здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову; порядок та способи сплати вартість здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову.</p>	<p>відповідальність сторін за невиконання зобов'язань за цим договором; вартість здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову; порядок та способи сплати вартість здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову.</p>		
<p>10.9.5. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок об'єктів системи розподілу виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт, відповідно до проектно-кошторисної документації, один примірник якої надається ОСР Ініціатором. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок виробника електричної енергії/оператора УЗЕ та, за необхідності, споживача (об'єкта критичної інфраструктури) виконуються балансоутримувачем таких електроустановок або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт,</p>	<p>10.9.5. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок об'єктів системи розподілу виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт, відповідно до проектно-кошторисної документації, один примірник якої надається ОСР Ініціатором. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок виробника електричної енергії/оператора УЗЕ та, за необхідності, споживача (об'єкта критичної інфраструктури) виконуються балансоутримувачем таких електроустановок або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт, відповідно до проектно-кошторисної документації.</p>	<p>10.9.5. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок об'єктів системи розподілу виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт, відповідно до проектно-кошторисної документації, один примірник якої надається ОСР Ініціатором (-ами). Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок виробника електричної енергії/оператора УЗЕ та, за необхідності, споживача (об'єкта критичної інфраструктури) виконуються балансоутримувачем таких електроустановок або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт,</p>	<p>Чинне законодавство у сфері містобудівної діяльності, у тому числі ДБН, не містить такого виду будівельних робіт, як «технічне переоснащення». Наявність цього виду будівельних робіт у законодавстві у сфері регулювання ринку електричної енергії створює колізії під час його застосування. Необхідно видалити.</p>

відповідно до проєктно-кошторисної документації.		відповідно до проєктно-кошторисної документації.	
<p>10.9.6. Про факт завершення робіт у власних електричних мережах ОСР повідомляє Ініціатора шляхом направлення повідомлення у довільній формі.</p> <p>Факт завершення здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову, підтверджується наданим ОСР Ініціатору письмового повідомленням у довільній формі.</p>	<p>10.9.6. Про факт завершення робіт у власних електричних мережах ОСР повідомляє Ініціатора шляхом направлення повідомлення у довільній формі.</p> <p>Факт завершення здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову, підтверджується наданим ОСР Ініціатору письмового повідомленням у довільній формі.</p>	<p>10.9.6. Про факт завершення робіт у власних електричних мережах ОСР повідомляє Ініціатора (-ів) шляхом направлення повідомлення у довільній формі.</p> <p>Факт завершення здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову, підтверджується наданим ОСР Ініціатору (-ам) письмового повідомленням у довільній формі.</p>	<p>З контексту норми п. 4.1.42 випливає, що ініціювати виділення енергоострову може один або декілька ініціаторів («якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім»), пропонуємо прямо вказати про це у нормі</p>
<p>10.9.7. ОСР спільно з виробником електричної енергії/оператором УЗЕ розробляють положення та інструкції, що деталізують їх взаємодію щодо визначення в енергетичний острів у випадку виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України та повторну синхронізацію.</p>	<p>10.9.7. ОСР спільно з виробником електричної енергії/оператором УЗЕ розробляють положення та інструкції, що деталізують їх взаємодію щодо відокремлення в енергетичний острів у випадках, визначених цим Кодексом, виникнення надзвичайних ситуацій в ОЕС України та повторну синхронізацію. У разі здатності генеруючої установки/УЗЕ до автономного пуску відповідні положення та інструкції також мають містити алгоритм дій ОСР та виробника електричної енергії/оператора УЗЕ у випадку автономного пуску.</p> <p>Крім випадків встановлення відповідної автоматики, відокремлення енергетичного острову від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізолюваному (острівному) режимі</p>		

	здійснюється за командою ОСР шляхом застосування засобів дистанційного управління або проведення оперативних перемикань та/або роз'єднань в електроустановках системи розподілу оперативним персоналом ОСР.		
--	--	--	--

23.02.2026 № 10203/1001

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

*Про надання зауважень та пропозицій до
проекту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 11 лютого 2026 року про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції (у додатку до цього листа).

Цей лист з додатком надіслано на е-mail: box@nerc.gov.ua та Sydorok@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 5 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

+38(050)4734032, MalovSY@dtek.com



для фізичних клієнтів:

+38 (056) 790 99 00
+38 (066) 790 99 00
+38 (067) 790 99 00
+38 (063) 790 99 00



для юридичних клієнтів:

+38 (067) 522 21 12

Передавайте покази, дізнавайтесь
про відключення, замовляйте
послуги в чат-боті або на сайті



Вайбер



Телеграм



Сайт

№7759/1-26 від 23.02.2026

**Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»
(щодо розширення можливостей функціонування організованих енергетичних островів)**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>організований енергетичний острів - електрична мережа оператора системи розподілу або її частина з приєднаними до неї електроустановками користувачів та генеруючими об'єктами виробників/обладнанням оператора УЗЕ, що може бути виокремлена від об'єднаної енергосистеми за допомогою засобів автоматики та/або оперативних перемикань для роботи в ізольованому (острівному) режимі, у випадках, визначених цим Кодексом;</p>	<p>2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>організований енергетичний острів - електрична мережа оператора системи розподілу або її частина з приєднаними до неї електроустановками користувачів та генеруючими об'єктами виробників/обладнанням оператора УЗЕ, що може бути виокремлена від об'єднаної енергосистеми за допомогою засобів автоматики для роботи в ізольованому (острівному) режимі, у випадках, визначених цим Кодексом;</p>	<p>Згідно з проєктом змін відокремлення енергетичного острова відбувається у випадках:</p> <p>надзвичайних ситуацій в ОЕС України;</p> <p>аварійних режимів роботи в системі розподілу;</p> <p>застосування графіків аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання.</p> <p>Відповідно до ЗУ «Про ринок е/е», Кодексу системи передачі:</p> <p>надзвичайна ситуація в об'єднаній енергетичній системі України – ситуація, за якої виникає загроза порушення режиму роботи об'єднаної енергетичної системи України або її окремих частин, зокрема, внаслідок дефіциту електричної енергії та/або потужності, зниження частоти нижче гранично допустимих меж, порушення режиму допустимих перетоків і перевантаження мережевих елементів,</p>

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
		<p>зниження напруги в контрольних точках енергосистеми до аварійного рівня;</p> <p>аварійний режим роботи - технологічне порушення, за якого відхилення хоча б одного з експлуатаційних параметрів, що характеризують роботу системи передачі, виходить за межі операційної безпеки.</p> <p>Здійснення перемикань оперативним персоналом у цих ситуаціях відволікатиме персонал від ліквідації наслідків надзвичайних/аварійних ситуацій, призведе до збільшення їх тривалості.</p>
<p>4.1.42. З метою забезпечення сталого й надійного електрозабезпечення споживачів, зокрема об'єктів критичної інфраструктури, у випадках, визначених цим Кодексом, ініціатор організації енергетичного острову (далі - Ініціатор) має право звернутись до ОСР для організації енергетичного острову в порядку, визначеному главою 10.9 розділу X цього Кодексу.</p> <p>Відокремлення енергетичного острову від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізолюваному (острівному) режимі здійснюється:</p> <p>автоматичним шляхом за допомогою засобів автоматики;</p>	<p>4.1.42. З метою забезпечення сталого й надійного електрозабезпечення споживачів, зокрема об'єктів критичної інфраструктури, у випадках, визначених цим Кодексом, при виникненні надзвичайних ситуацій в ОЕС України ініціатор організації енергетичного острову (далі - Ініціатор) має право звернутись до ОСР для організації енергетичного острову в порядку, визначеному главою 10.9 розділу X цього Кодексу.</p> <p>Відокремлення енергетичного острову від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізолюваному (острівному) режимі здійснюється:</p> <p>автоматичним шляхом за допомогою засобів автоматики;</p>	<p>1. Див. обґрунтування до визначення «організований енергетичний острів».</p> <p>2. Відокремлення енергетичного острову у разі застосування графіків аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження</p>

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>за командою ОСР, у порядку та на умовах, визначених відповідними договорами, що регулюють відносини між ОСР та Користувачем стосовно диспетчерського управління, шляхом застосування засобів дистанційного управління або проведення оперативних перемикачів та/або роз'єднань в електроустановках системи розподілу оперативним персоналом ОСР у випадках:</p> <p>надзвичайних ситуацій в ОЕС України; аварійних режимів роботи в системі розподілу;</p> <p>застосування графіків аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання.</p> <p>Ініціатором має право бути місцевий орган виконавчої влади/орган місцевого самоврядування, виробник електричної енергії на розподіленій генерації, оператор УЗЕ, ОСР, інша юридична особа.</p> <p>ОСР на договірних засадах забезпечує здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острова, вартість якої визначається згідно з кошторисом (який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації), у термін, визначений відповідно до вимог нормативних документів, що визначають строки проєктування та будівництва.</p>	<p>за командою ОСР, у порядку та на умовах, визначених відповідними договорами, що регулюють відносини між ОСР та Користувачем стосовно диспетчерського управління, шляхом застосування засобів дистанційного управління у випадках:</p> <p>надзвичайних ситуацій в ОЕС України; аварійних режимів роботи в системі розподілу.</p> <p>Виключити.</p> <p>Ініціатором має право бути місцевий орган виконавчої влади/орган місцевого самоврядування, виробник електричної енергії на розподіленій генерації, оператор УЗЕ, ОСР, інша юридична особа.</p> <p>ОСР на договірних засадах забезпечує здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острова, вартість якої визначається згідно з кошторисом (який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації), у термін, визначений відповідно до вимог нормативних документів, що визначають строки проєктування та будівництва.</p>	<p>електроспоживання, тобто у період необхідності збалансування енергосистеми, призведе до додаткового зменшення обсягів генерації, яка до застосування графіків працювала в ОЕС України та відповідного збільшення необхідних для балансування енергосистеми обсягів обмежень споживачів, які не входять до складу енергетичного острова. Такий підхід також додатково створює дискримінаційний підхід до споживачів, що не входять до складу острова, оскільки обсяги їх обмеження по ГОП/ГОЕ/ГАН будуть більшими.</p>

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Фінансування робіт з проєктування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електроустановок об'єктів системи розподілу, що беруть участь в енергетичному острові, здійснюється Ініціатором, якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім.</p> <p>ОСР має право включити до інвестиційної програми в установленому порядку виконання робіт з автоматизації власних існуючих електричних мереж з метою електрозабезпечення об'єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові в обсязі не більше 5 точок автоматизації на один енергетичний острів на загальну суму для всіх енергетичних островів на календарний рік, що не перевищує 1% від інвестиційної програми на відповідний рік.</p> <p>Вартість робіт з автоматизації існуючих електричних мереж ОСР з метою електрозабезпечення об'єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові, які включені ОСР до інвестиційної програми в установленому порядку, вилучаються з вартості здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острова, яка підлягає сплаті Ініціатором згідно з відповідним договором ОСР.</p>	<p>Фінансування робіт з проєктування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електроустановок об'єктів системи розподілу, що беруть участь в енергетичному острові, здійснюється Ініціатором, якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім.</p> <p>ОСР має право включити до інвестиційної програми в установленому порядку виконання робіт з автоматизації власних існуючих електричних мереж з метою електрозабезпечення об'єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові в обсязі не більше 5 точок автоматизації на один енергетичний острів на загальну суму для всіх енергетичних островів на календарний рік, що не перевищує 1% від інвестиційної програми на відповідний рік.</p> <p>Вартість робіт з автоматизації існуючих електричних мереж ОСР з метою електрозабезпечення об'єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові, які включені ОСР до інвестиційної програми в установленому порядку, вилучаються з вартості здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острова, яка підлягає сплаті Ініціатором згідно з відповідним договором ОСР.</p>	

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>8.4.1. Диспетчеризація розподіленої генерації включає, зокрема:</p> <p>1) узгодження планів виведення в ремонт обладнання ОСР, що впливає на обсяг виробництва електричної енергії розподіленої генерації;</p> <p>2) оперативне планування обсягів виробництва електричної енергії цими джерелами у строки та у порядку, визначені Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі - Правила ринку), та надання їх ОСР;</p> <p>3) моніторинг параметрів роботи розподіленої генерації;</p> <p>4) функціонування розподіленої генерації в нормальних або аварійних режимах системи розподілу, у тому числі в організованому енергетичному острові;</p> <p>Відсутній у проєкті.</p> <p>5) включення в паралельну роботу (синхронізація) джерел розподіленої генерації;</p> <p>6) підтримання належного рівня напруги та регулювання реактивної потужності.</p>	<p>8.4.1. Диспетчеризація розподіленої генерації включає, зокрема:</p> <p>1) узгодження планів виведення в ремонт обладнання ОСР, що впливає на обсяг виробництва електричної енергії розподіленої генерації;</p> <p>2) оперативне планування обсягів виробництва електричної енергії цими джерелами у строки та у порядку, визначені Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі - Правила ринку), та надання їх ОСР;</p> <p>3) моніторинг параметрів роботи розподіленої генерації;</p> <p>4) функціонування розподіленої генерації в нормальних або аварійних режимах системи розподілу;</p> <p>4-1) функціонування розподіленої генерації в організованому енергетичному острові;</p> <p>5) включення в паралельну роботу (синхронізація) джерел розподіленої генерації;</p> <p>6) підтримання належного рівня напруги та регулювання реактивної потужності.</p>	<p>Відокремлення енергетичного острова від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізолюваному (острівному) режимі здійснюється, в тому числі, у випадках надзвичайних ситуацій в ОЕС України, а не лише у випадках аварійних режимів системи розподілу.</p>

Вих. від 23.02.2026 № 06/100/1641**Національній комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг**03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, буд. 19;
box@nerc.gov.ua, Sydorok@nerc.gov.ua

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» опрацювало пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», оприлюднені 11.02.2026 на офіційному вебсайті НКРЕКП за посиланням – <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zatverdzhennya-zmin-do-kodeksu-sistem-rozpodilu-shchodo-rozshirennya-mozhlivostej-funkcionuv-organizov-energ-ostroviv> та надає свої пропозиції та зауваження, що додаються.

Додаток на 4 арк. в 1 прим. направляємо на електронні адреси: box@nerc.gov.ua та Sydorok@nerc.gov.ua.

З повагою
Керівник департаменту з регуляторних питань
ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

**Леонід ФЕДУК**Вик. Микитинська Н.,
тел. (044)459-07-19**для фізичних клієнтів:**+38 (044) 459 07 40
+38 (067) 495 70 40
+38 (099) 495 70 40
+38 (093) 495 70 40**для юридичних клієнтів:**

+38 (050) 495 70 40

**Передавайте покази, дізнавайтесь
про відключення, замовляйте
послуги в чат-боті або на сайті**

Вайбер



Телеграм



Сайт

№7755/1-26 від 23.02.2026

Пропозиції
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»
(щодо розширення можливостей функціонування організованих енергетичних островів)

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>організований енергетичний острів - електрична мережа оператора системи розподілу або її частина з приєднаними до неї електроустановками користувачів та генеруючими об'єктами виробників/обладнанням оператора УЗЕ, що може бути виокремлена від об'єднаної енергосистеми за допомогою засобів автоматики та/або оперативних перемикань для роботи в ізольованому (острівному) режимі, у випадках, визначених цим Кодексом;</p>	<p>2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>організований енергетичний острів - електрична мережа оператора системи розподілу або її частина з приєднаними до неї електроустановками користувачів та генеруючими об'єктами виробників/обладнанням оператора УЗЕ, що може бути виокремлена від об'єднаної енергосистеми за допомогою засобів автоматики для роботи в ізольованому (острівному) режимі, у випадках, визначених цим Кодексом;</p>	<p>Згідно з проєктом змін відокремлення енергетичного острова відбувається у випадках: надзвичайних ситуацій в ОЕС України; аварійних режимів роботи в системі розподілу; застосування графіків аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання.</p> <p>Відповідно до ЗУ «Про ринок е/е», Кодексу системи передачі:</p> <p>надзвичайна ситуація в об'єднаній енергетичній системі України – ситуація, за якої виникає загроза порушення режиму роботи об'єднаної енергетичної системи України або її окремих частин, зокрема, внаслідок дефіциту електричної енергії та/або потужності, зниження частоти нижче гранично допустимих меж, порушення режиму допустимих перетоків і перевантаження мережевих елементів, зниження напруги в контрольних точках енергосистеми до аварійного рівня;</p> <p>аварійний режим роботи - технологічне порушення, за якого відхилення хоча б одного з експлуатаційних параметрів, що характеризують роботу системи передачі, виходить за межі операційної безпеки.</p>

		Здійснення перемикачів оперативним персоналом у цих ситуаціях відволікатиме персонал від ліквідації наслідків надзвичайних/аварійних ситуацій, призведе до збільшення їх тривалості.
<p>4.1.42. З метою забезпечення сталого й надійного електрозабезпечення споживачів, зокрема об'єктів критичної інфраструктури, у випадках, визначених цим Кодексом, ініціатор організації енергетичного острова (далі - Ініціатор) має право звернутись до ОСР для організації енергетичного острова в порядку, визначеному главою 10.9 розділу X цього Кодексу.</p> <p>Відокремлення енергетичного острова від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізольованому (острівному) режимі здійснюється:</p> <p>автоматичним шляхом за допомогою засобів автоматики;</p> <p>за командою ОСР, у порядку та на умовах, визначених відповідними договорами, що регулюють відносини між ОСР та Користувачем стосовно диспетчерського управління, шляхом застосування засобів дистанційного управління або проведення оперативних перемикачів та/або роз'єднань в електроустановках системи розподілу оперативним персоналом ОСР у випадках:</p> <p>надзвичайних ситуацій в ОЕС України;</p> <p>аварійних режимів роботи в системі розподілу;</p> <p>застосування графіків аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання.</p>	<p>4.1.42. З метою забезпечення сталого й надійного електрозабезпечення споживачів, зокрема об'єктів критичної інфраструктури, у випадках, визначених цим Кодексом, при виникненні надзвичайних ситуацій в ОЕС України ініціатор організації енергетичного острова (далі - Ініціатор) має право звернутись до ОСР для організації енергетичного острова в порядку, визначеному главою 10.9 розділу X цього Кодексу.</p> <p>Відокремлення енергетичного острова від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізольованому (острівному) режимі здійснюється:</p> <p>автоматичним шляхом за допомогою засобів автоматики;</p> <p>за командою ОСР, у порядку та на умовах, визначених відповідними договорами, що регулюють відносини між ОСР та Користувачем стосовно диспетчерського управління, шляхом застосування засобів дистанційного управління у випадках:</p> <p>надзвичайних ситуацій в ОЕС України;</p> <p>аварійних режимів роботи в системі розподілу.</p> <p>Виключити.</p>	<p>1. Див. обґрунтування до визначення «організований енергетичний острів».</p> <p>2. Відокремлення енергетичного острова у разі застосування графіків аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання, тобто у період необхідності збалансування енергосистеми, призведе до додаткового зменшення обсягів генерації, яка до застосування графіків працювала в ОЕС України та відповідного збільшення необхідних для балансування енергосистеми обсягів обмежень споживачів, які не входять до складу енергетичного острова. Такий підхід також додатково створює дискримінаційний підхід до споживачів, що не входять до складу острова, оскільки обсяги їх обмеження по ГОП/ГОЕ/ГВБ будуть більшими.</p>

<p>Ініціатором має право бути місцевий орган виконавчої влади/орган місцевого самоврядування, виробник електричної енергії на розподіленій генерації, оператор УЗЕ, ОСР, інша юридична особа.</p> <p>ОСР на договірних засадах забезпечує здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острова, вартість якої визначається згідно з кошторисом (який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації), у термін, визначений відповідно до вимог нормативних документів, що визначають строки проєктування та будівництва.</p> <p>Фінансування робіт з проєктування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електроустановок об'єктів системи розподілу, що беруть участь в енергетичному острові, здійснюється Ініціатором, якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім.</p> <p>ОСР має право включити до інвестиційної програми в установленому порядку виконання робіт з автоматизації власних існуючих електричних мереж з метою електрозабезпечення об'єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові в обсязі не більше 5 точок автоматизації на один енергетичний острів на загальну суму для всіх енергетичних островів на календарний рік, що не перевищує 1% від інвестиційної програми на відповідний рік.</p> <p>Вартість робіт з автоматизації існуючих електричних мереж ОСР з метою електрозабезпечення об'єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові, які включені ОСР до інвестиційної програми в</p>	<p>Ініціатором має право бути місцевий орган виконавчої влади/орган місцевого самоврядування, виробник електричної енергії на розподіленій генерації, оператор УЗЕ, ОСР, інша юридична особа.</p> <p>ОСР на договірних засадах забезпечує здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острова, вартість якої визначається згідно з кошторисом (який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації), у термін, визначений відповідно до вимог нормативних документів, що визначають строки проєктування та будівництва.</p> <p>Фінансування робіт з проєктування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електроустановок об'єктів системи розподілу, що беруть участь в енергетичному острові, здійснюється Ініціатором, якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім.</p> <p>ОСР має право включити до інвестиційної програми в установленому порядку виконання робіт з автоматизації власних існуючих електричних мереж з метою електрозабезпечення об'єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові в обсязі не більше 5 точок автоматизації на один енергетичний острів на загальну суму для всіх енергетичних островів на календарний рік, що не перевищує 1% від інвестиційної програми на відповідний рік.</p> <p>Вартість робіт з автоматизації існуючих електричних мереж ОСР з метою електрозабезпечення об'єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові, які включені ОСР до інвестиційної програми в</p>	
--	--	--

установленому порядку, вилучаються з вартості здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову, яка підлягає сплаті Ініціатором згідно з відповідним договором ОСР.	установленому порядку, вилучаються з вартості здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову, яка підлягає сплаті Ініціатором згідно з відповідним договором ОСР.	
<p>8.4.1. Диспетчеризація розподіленої генерації включає, зокрема:</p> <p>1) узгодження планів виведення в ремонт обладнання ОСР, що впливає на обсяг виробництва електричної енергії розподіленої генерації;</p> <p>2) оперативне планування обсягів виробництва електричної енергії цими джерелами у строки та у порядку, визначені Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі - Правила ринку), та надання їх ОСР;</p> <p>3) моніторинг параметрів роботи розподіленої генерації;</p> <p>4) функціонування розподіленої генерації в нормальних або аварійних режимах системи розподілу, у тому числі в організованому енергетичному острові;</p> <p>Відсутній у проекті.</p> <p>5) включення в паралельну роботу (синхронізація) джерел розподіленої генерації;</p> <p>6) підтримання належного рівня напруги та регулювання реактивної потужності.</p>	<p>8.4.1. Диспетчеризація розподіленої генерації включає, зокрема:</p> <p>1) узгодження планів виведення в ремонт обладнання ОСР, що впливає на обсяг виробництва електричної енергії розподіленої генерації;</p> <p>2) оперативне планування обсягів виробництва електричної енергії цими джерелами у строки та у порядку, визначені Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі - Правила ринку), та надання їх ОСР;</p> <p>3) моніторинг параметрів роботи розподіленої генерації;</p> <p>4) функціонування розподіленої генерації в нормальних або аварійних режимах системи розподілу;</p> <p>4-1) функціонування розподіленої генерації в організованому енергетичному острові;</p> <p>5) включення в паралельну роботу (синхронізація) джерел розподіленої генерації;</p> <p>6) підтримання належного рівня напруги та регулювання реактивної потужності.</p>	<p>Відокремлення енергетичного острову від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізолюваному (острівному) режимі здійснюється, в тому числі, у випадках надзвичайних ситуацій в ОЕС України, а не лише у випадках аварійних режимів системи розподілу.</p>

З повагою
Керівник департаменту з регуляторних питань
ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»



Леонід ФЕДУК