



**ДТЕК Дніпровські  
Електромережі**

Оператор системи  
розподілу

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

09.10.2023 № 49924/1001

**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*

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», який опубліковано 28.09.2023 на сайті НКРЕКП.

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

**Додаток:** Зауваження та пропозиції до проекту постанови – на 8 арк.

**Керівник департаменту  
з регуляторних питань**

**Сергій МАЛОВ**

+38(050) 473-40-32, malovsky@dtek.com



**Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>4.1.7. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою</p>	<p>4.1.7. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p> <p>Організація комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Приєднання (підключення) електроустановок замовників від електричних мереж виробників електричної енергії, у випадках не передбачених цим Кодексом, заборонено.</p> <p>Будівництво внутрішніх електричних мереж, що з'єднують електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії, та електроустановки, призначені для споживання електричної енергії, у випадках, передбачених цим пунктом, (далі – внутрішні мережі електрозабезпечення між виробником та споживачем) здійснюється відповідним ініціатором згідно з розробленою проектною документацією.</p> <p>Проектна документація на будівництво внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем має передбачати, у тому числі вимоги щодо:</p>	<p>електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p> <p>Організація комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Приєднання (підключення) електроустановок замовників від електричних мереж виробників електричної енергії, у випадках не передбачених цим Кодексом, заборонено.</p> <p>Будівництво внутрішніх електричних мереж, що з'єднують електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії, та електроустановки, призначені для споживання електричної енергії, у випадках, передбачених цим пунктом, (далі – внутрішні мережі електрозабезпечення між виробником та споживачем) здійснюється відповідним ініціатором згідно з розробленою проектною документацією.</p> <p>Проектна документація на будівництво внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем має передбачати, у тому числі вимоги щодо:</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>улаштування технічних засобів щодо автоматичного відокремлення внутрішніх електричних мереж таких споживачів від електричних мереж ОСР у разі здійснення їх електрозабезпечення безпосередньо від електричних мереж виробника електричної енергії;</p> <p><b>Відсутній.</b></p> <p>забезпечення комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Про факт завершення робіт з будівництва внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем виробник повідомляє ОСР шляхом направлення повідомлення довільної форми, додатком до якого є розроблена проектна документація, згідно з якою здійснювалось будівництво внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем. ОСР згідно з вимогами Правил роздрібного ринку електричної енергії протягом п'яти робочих днів з дати отримання від виробника повідомлення про завершення будівництва внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем має ініціювати внесення змін до паспортів точок розподілу, що є додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених із виробником та</p>	<p>улаштування технічних засобів щодо автоматичного відокремлення внутрішніх електричних мереж таких споживачів від електричних мереж ОСР у разі здійснення їх електрозабезпечення безпосередньо від електричних мереж виробника електричної енергії;</p> <p><b>улаштування технічних засобів, які унеможливають включення внутрішніх мереж паралельно з мережами ОСР та генерацію електроенергії з внутрішніх мереж в мережу ОСР;</b></p> <p>забезпечення комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Про факт завершення робіт з будівництва внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем виробник повідомляє ОСР шляхом направлення повідомлення довільної форми, додатком до якого є розроблена проектна документація, згідно з якою здійснювалось будівництво внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем. ОСР згідно з вимогами Правил роздрібного ринку електричної енергії протягом п'яти робочих днів з дати отримання від виробника повідомлення про завершення будівництва внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем має ініціювати внесення змін до паспортів точок розподілу, що є додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених із виробником та</p>	<p>Необхідно забезпечити відсутність можливості видачі потужності генеруючої установки через внутрішні мережі споживача в мережу ОСР.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>відповідним споживачем, інших додатків до договорів, де має відображатися відповідна інформація, а також ініціювати укладення (підписання) із споживачем положень та інструкцій, що деталізують їх взаємодію щодо диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>Відповідальність за підключення до електричних мереж виробника лише електроустановок споживачів, визначених у цьому пункті, а також за технічний стан та організацію експлуатації внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем покладається на виробника електричної енергії.</p> <p><b>Відсутній.</b></p>	<p>відповідним споживачем, інших додатків до договорів, де має відображатися відповідна інформація, а також ініціювати укладення (підписання) із споживачем положень та інструкцій, що деталізують їх взаємодію щодо диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>Відповідальність за підключення до електричних мереж виробника лише електроустановок споживачів, визначених у цьому пункті, а також за технічний стан та організацію експлуатації внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем покладається на виробника електричної енергії.</p> <p><b>Відповідальність за якість електричної енергії, отриманої споживачем внутрішніми мережами несе виробник електричної енергії, до якого приєднаний споживач.</b></p>	<p>Необхідно конкретизувати відповідального за якість електроенергії при живленні споживача внутрішніми мережами від генеруючої установки.</p>
<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 острова (далі – Ініціатор) має право звернутись до ОСР для організації енергетичного острова в порядку, визначеному главою 10.9 розділу X цього Кодексу.</p> <p>Ініціатором має право бути виробник електричної енергії на розподіленій генерації, оператор УЗЕ, ОСР, місцевий орган виконавчої влади/орган місцевого самоврядування, інша юридична особа.</p>	<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 острова (далі – Ініціатор) має право звернутись до ОСР для організації енергетичного острова в порядку, визначеному главою 10.9 розділу X цього Кодексу.</p> <p>Ініціатором має право бути виробник електричної енергії на розподіленій генерації, оператор УЗЕ, ОСР, місцевий орган виконавчої влади/орган місцевого самоврядування, інша юридична особа.</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>ОСР на договірних засадах надає послугу з 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><b>Виконання робіт з технічного переоснащення існуючих електричних мереж ОСР з метою електрозабезпечення об'єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові здійснюється ОСР шляхом включення до інвестиційної програми ОСР в установленому порядку не пізніше 1 місяця після узгодження проектно-кошторисної документації.</b></p> <p><b>В іншому випадку, фінансування робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електроустановок об'єктів системи розподілу здійснюється Ініціатором, якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім.</b></p> <p>Відносини між ОСР та Користувачами, що залучені до енергетичного острова, стосовно постачання електричної енергії при роботі в ізольованому (острівному) режимі визначаються Правилами роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p><b>Відсутній.</b></p>	<p>ОСР на договірних засадах надає послугу з 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><b>Виконання робіт з технічного переоснащення існуючих електричних мереж ОСР з метою електрозабезпечення об'єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові здійснюється ОСР. Фінансування цих робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електроустановок об'єктів системи розподілу здійснюється Ініціатором, якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім.</b></p> <p>Відносини між ОСР та Користувачами, що залучені до енергетичного острова, стосовно постачання електричної енергії при роботі в ізольованому (острівному) режимі визначаються Правилами роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p><b>Проектно-кошторисною документацією, що розробляється відповідно до пункту 10.9.3, визначаються точки обліку та забезпечується встановлення лічильників електроенергії з функціями фіксації переключення в</b></p>	<p>Отримувачем вигоди/послуги є Ініціатор, тому фінансування технічних заходів по реалізації енергоострову в повному обсязі має здійснюватись Ініціатором.</p> <p>Необхідно конкретизувати умови/технічні засоби для фіксації різних тарифів та роботи в острові або в енергосистемі.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	острівний режим та окремого обліку згенерованої електроенергії установкою та спожитої електроенергії споживачами і якості електроенергії (рівні напруги) при роботі мережі в складі ОЕС України та при острівному режимі.	
<p>10.9. Організація енергетичного острову</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 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 перемикання на живлення власних потреб та визначеного переліку споживачів в ізолюваному (острівному) режимі із забезпеченням регулювання активної потужності, частоти та напруги в організованому енергетичному острові.</p>	<p>10.9. Організація енергетичного острову</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 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 перемикання 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>1. Генеруючі установки також мають забезпечувати регулювання реактивної потужності та якості електроенергії.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p><b>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.</b></p> <p><b>ОСР забезпечує дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами, для споживачів, що входять до організованого енергетичного острову.</b></p> <p>Перелік споживачів визначається виходячи з: потужності, споживання якої може бути забезпечено відповідною розподіленою генерацією/УЗЕ; місцерозташування споживачів відносно об'єкта генерації; схеми електричних мереж ОСР на відповідній території.</p> <p>У разі необхідності ОСР має право запитувати у виробника/оператора УЗЕ додаткову інформацію та матеріали.</p>	<p><b>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 та несе відповідальність за якісне електропостачання споживачів в острівному режимі.</b></p> <p>Перелік споживачів визначається виходячи з: потужності, споживання якої може бути забезпечено відповідною розподіленою генерацією/УЗЕ; місцерозташування споживачів відносно об'єкта генерації; схеми електричних мереж ОСР на відповідній території.</p> <p>У разі необхідності ОСР має право запитувати у виробника/оператора УЗЕ додаткову інформацію та матеріали.</p>	<p>Частина критичної інфраструктури – насосне обладнання, в якого суттєве споживання реактивної потужності.</p> <p>2. Пропонуємо уточнити тривалість «тривалої роботи після перемикання на живлення власних потреб...» у даному пункті.</p> <p>Зазначеним пунктом пропонуємо передбачити такі підходи:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- якість електричної енергії забезпечується генеруючою установкою;</li> <li>- забезпечення нормативних падінь напруги в острівному режимі від генеруючої установки до кінцевого споживача в мережах ОСР і необхідність реконструкцій (з метою забезпечення нормативних значень) має бути визначено при проектуванні;</li> <li>- в острівному режимі в ОСР відсутні заходи по керуванню мережею для регулювання рівнів напруги.</li> </ul>
<p>10.9.3. Стороною, відповідальною за проектування, як правило, є Ініціатор. Завдання на проектування має бути розроблене відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит сторони, відповідальної за проектування, або проєктної організації має надавати всі необхідні для проектування дані.</p> <p>Проектно-кошторисна документація розробляється окремими частинами (томами) для мереж виробника/оператора УЗЕ, мереж</p>	<p>10.9.3. Стороною, відповідальною за проектування, як правило, є Ініціатор. Завдання на проектування має бути розроблене відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит сторони, відповідальної за проектування, або проєктної організації має надавати всі необхідні для проектування дані.</p> <p>Проектно-кошторисна документація розробляється окремими частинами (томами) для мереж виробника/оператора УЗЕ, мереж</p>	



Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>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><b>Відсутній.</b></p>	<p>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><b>Проектно-кошторисна документація розробляється окремими частинами (томами) для мереж виробника/оператора УЗЕ, мереж ОСР та, у разі необхідності, споживача (об'єкта критичної інфраструктури). Проектно-кошторисна документація має включати розрахунки комплексної мережі виробника/оператора УЗЕ, мереж ОСР та споживача (до точки обліку) щодо забезпечення пропускної здатності та нормативних падінь напруги від генеруючої установки до кінцевого споживача, на основі яких має бути визначено достатність мережі або обсяги її реконструкції.</b></p>	<p>Необхідно конкретизувати, що проектна документація включає не тільки окремі розділи по мережах, але і розрахунок сукупної мережі забезпечення електропостачання споживачів в острівному режимі, на основі якого і підтверджуються обсяги реконструкції.</p>

Дата «08» жовтня 2023 р.

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

*Курмаз Андрія, члена Громадської ради Міненерго*  
067 311 67 07, [energy-ua@ukr.net](mailto:energy-ua@ukr.net)

На оприлюднене «28» вересня 2023 року оголошення на сайті НКРЕКП про **проект, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»** пов'язані з особливостями приєднання виробників електричної енергії з когенераційними установками/альтернативних джерел енергії та організації енергетичного острову в мережах ОСР для цілей енергозабезпечення об'єктів критичної інфраструктури, надаю свої пропозиції відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП № 866 від 30.06.2017р., у вигляді порівняльної таблиці.

Окремо хочу звернути увагу на наступне:

Пунктами 7 та 8 статті 25 Закону України «Про ринок електричної енергії» (надалі – Закон) для виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт (надалі – виробник з КГУ), визначено право здійснювати електрозабезпечення власних електроустановок мережами внутрішнього електрозабезпечення та електроустановок об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування, **не залежно від наявності обставин обмеження та/або аварійного припинення розподілу/передачі електричної енергії на такі електроустановки.**

Для забезпечення вищезазначених заходів Закон визначає лише необхідність організації та облаштування технічних засобів, що унеможливають одночасне живлення об'єктів критичної інфраструктури від виробника електричної енергії та мереж оператора системи передачі/розподілу (встановлення автоматичного обладнання щодо такого відокремлення), а також окремого комерційного обліку електричної енергії.

В пункті 8 статті 25 Закону також зазначено, що **порядок обліку та продажу електричної енергії, виробленої такими виробниками для цілей власних електроустановок та об'єктів критичної інфраструктури, визначається Регулятором.**

На виконання вимог зміненої статті 25 Закону, Регулятором одночасно розроблено та опубліковано зміни до Кодексу системи розподілу та Правил роздрібного ринку електричної енергії. При цьому, якщо в змінах до Кодексу системи розподілу (п.4.1.7) визначена загальна норма про право виробника з КГУ в електрозабезпеченні власних електроустановок та електроустановок об'єктів критичної інфраструктури, то в проекті змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії (п.11.2.8) опублікованих 06.10.2023, таке

право надається зазначеному виробнику лише на період обмеження та/або аварійного припинення розподілу/передачі електричної енергії об'єктів критичної інфраструктури.

Таким чином, в проектах двох рівнозначних нормативних документах НКРЕКП, розроблених на виконання статті 25 Закону, **визначені різні підходи** для реалізації права виробника з КГУ в електрозабезпеченні власних електроустановок та електроустановок об'єктів критичної інфраструктури, погоджених з органами місцевого самоврядування.

Позбавлення права для виробника з КГУ забезпечувати власні електроустановки та електроустановки об'єктів критичної інфраструктури електричною енергією, що є для виробника з КГУ надлишковою, може стати вагомою причиною відмови ним від заходів облаштування КГУ через економічну не окупність такого проекту (збитковість запровадження КГУ).

Додатки на 2 арк.

**Курмаз Андрій**



Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Пропозиція до проєкту рішення	Обґрунтування
<b>Кодекс системи розподілу</b>		
<p>II. Терміни та визначення.</p> <p>ізолюваний (острівний) режим – незалежна робота всієї або частини енергосистеми, що ізолювана внаслідок від'єднання від об'єднаної енергосистеми, та має принаймні одну генеруючу одиницю або УЗЕ, що видає потужність в електричну мережу цієї енергосистеми та регулює частоту та напругу;</p>	<p>II. Терміни та визначення.</p> <p>ізолюваний (острівний) режим – незалежна робота всієї або частини <del>енергосистеми</del> <b>електричної мережі оператора системи розподілу</b>, що ізолювана внаслідок від'єднання від об'єднаної <del>енергосистеми</del> <b>енергетичної системи України</b>, та має принаймні одну генеруючу одиницю або УЗЕ, що видає потужність в <b>цю</b> електричну мережу <b>оператора системи розподілу цієї енергосистеми</b> та регулює частоту та напругу;</p>	<p>Визначення «енергосистема» відноситься до компетенції НЕК «Укренерго» (ОСП). В даному випадку мова іде про окрему мережу в системі розподілу ОСП.</p> <p>Пропонується визначити правильну назву ОЕС України, оскільки ізолюваний режим в мережах ОСП запроваджується в наслідок їх від'єднання від Об'єднаної енергетичної системи України.</p>
<p>4.1.7. ...</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії ...</p> <p>...</p> <p>Відповідальність за підключення до електричних мереж виробника лише електроустановок споживачів, визначених у цьому пункті, а також за технічний стан та організацію експлуатації внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем покладається на виробника електричної енергії.</p>	<p>4.1.7. ...</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії ...</p> <p>...</p> <p>Відповідальність за підключення до електричних мереж виробника лише електроустановок споживачів, визначених у цьому пункті, а також за технічний стан та організацію експлуатації внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем покладається на виробника електричної енергії.</p> <p><b>Порядок обліку та продажу електричної енергії, виробленої такими об'єктами електроенергетики, визначаються в Кодексі комерційного обліку електричної енергії та Правилах роздрібного ринку електричної енергії відповідно.</b></p>	<p>Відповідно до статті 25 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>

Окремо хочу звернути увагу на наступне:

1) Фактична робота всіх зацікавлених сторін в організованому енергетичному острові потребуватиме актуальних комунікацій з місцевим органом виконавчої влади/органом місцевого самоврядування щодо актуалізованого переліку споживачів, яким має здійснюватися електрозабезпечення в ізольованому режимі (*перелік, що був визначений при запровадженні технічних заходів може бути не актуальним відносно всіх споживачів цього переліку*). Натомість розділ 10.9 передбачає відповідні положення комунікацій лише між генерацією і ОСР (п.10.9.7). Також відсутні норми щодо відповідальності сторін за дотримання узгоджених дій в режимі роботи острова.

2) Пунктами 7 та 8 статті 25 Закону України «Про ринок електричної енергії» (надалі – Закон) для виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт (надалі – виробник з КГУ), визначено право здійснювати електрозабезпечення власних електроустановок мережами внутрішнього електрозабезпечення та електроустановок об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування, **не залежно від наявності обставин обмеження та/або аварійного припинення розподілу/передачі електричної енергії на такі електроустановки.**

Для забезпечення вищезазначених заходів Закон визначає лише необхідність організації та облаштування технічних засобів, що унеможливають одночасне живлення об'єктів критичної інфраструктури від виробника електричної енергії та мереж оператора системи передачі/розподілу (встановлення автоматичного обладнання щодо такого відокремлення), а також окремого комерційного обліку електричної енергії.

В пункті 8 статті 25 Закону також зазначено, що **порядок обліку та продажу електричної енергії, виробленої такими виробниками для цілей власних електроустановок та об'єктів критичної інфраструктури, визначається Регулятором.**

На виконання вимог зміненої статті 25 Закону, Регулятором одночасно розроблено та опубліковано зміни до Кодексу системи розподілу та Правил роздрібного ринку електричної енергії. При цьому, якщо в змінах до Кодексу системи розподілу (п.4.1.7) визначена загальна норма про право виробника з КГУ в електрозабезпеченні власних електроустановок та електроустановок об'єктів критичної інфраструктури, то в проекті змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії (п.11.2.8) опублікованих 06.10.2023, таке право надається зазначеному виробнику лише на період обмеження та/або аварійного припинення розподілу/передачі електричної енергії об'єктів критичної інфраструктури.

Таким чином, в проектах двох рівнозначних нормативних документах НКРЕКП, розроблених на виконання статті 25 Закону, **визначені різні підходи** для реалізації права виробника з КГУ в електрозабезпеченні власних електроустановок та електроустановок об'єктів критичної інфраструктури, погоджених з органами місцевого самоврядування.

Позбавлення права для виробника з КГУ забезпечувати власні електроустановки та електроустановки об'єктів критичної інфраструктури електричною енергією, що є для виробника з КГУ надлишковою, може стати вагомою причиною відмови ним від заходів облаштування КГУ через економічну не окупність такого проекту (збитковість запровадження КГУ).

"08" жовтня 2023 року

Курмаз Андрій





вих. № 01/457

від «06» 10 2023р.

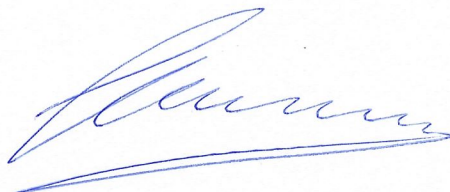
**Національна Комісія,  
що здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики та  
комунальних послуг**

*3057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19*

Відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень направляємо Вам цим листом зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», що має ознаки регуляторного акта згідно з встановленою формою.

**Додаток:** вищезгадане в 1 екз. на 3 арк.

**Директор**



**О. Сплодитель**

## Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>2. У главі 4.1 розділу IV:</p> <p>1) пункт 4.1.7 доповнити новими абзацами такого змісту:</p> <p>«До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого</p>	<p>2. У главі 4.1 розділу IV:</p> <p>1) пункт 4.1.7 доповнити новими абзацами такого змісту:</p> <p>«До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого</p>	<p>В умовах продовження обстрілів енергетичної інфраструктури російською федерацією та пов'язаної з цим загрози настання надзвичайної ситуації (блекауту) в ОЕС України потребує врегулювання питання визначення строку перехідного періоду для виконання проектної документації, улаштування необхідних технічних засобів та забезпечення комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку. В зв'язку з чим пропонується встановити перехідний період строком до 01.03.2024 року з метою електрозабезпечення:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</li> <li>- електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок);</li> <li>- електроустановки власних об'єктів критичної</li> </ul>

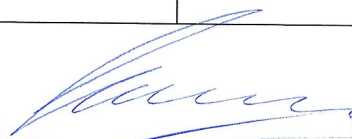


<p>електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p> <p>Організація комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Приєднання (підключення) електроустановок замовників від електричних мереж виробників електричної енергії, у випадках не передбачених цим Кодексом, заборонено.</p> <p>Будівництво внутрішніх електричних мереж, що з'єднують електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії, та електроустановки, призначені для споживання електричної енергії, у випадках, передбачених цим пунктом, (далі – внутрішні мережі електрозабезпечення між виробником та споживачем) здійснюється відповідним ініціатором згідно з розробленою проектною документацією.</p> <p>Проектна документація на будівництво внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем має передбачати, у тому числі вимоги щодо:</p> <p>улаштування технічних засобів щодо автоматичного відокремлення внутрішніх електричних мереж таких споживачів від електричних мереж ОСР у разі здійснення їх електрозабезпечення безпосередньо від електричних мереж виробника електричної енергії;</p> <p>забезпечення комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Про факт завершення робіт з будівництва внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем виробник повідомляє ОСР шляхом направлення повідомлення довільної форми,</p>	<p>самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p> <p>Організація комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Приєднання (підключення) електроустановок замовників від електричних мереж виробників електричної енергії, у випадках не передбачених цим Кодексом, заборонено.</p> <p>Будівництво внутрішніх електричних мереж, що з'єднують електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії, та електроустановки, призначені для споживання електричної енергії, у випадках, передбачених цим пунктом, (далі – внутрішні мережі електрозабезпечення між виробником та споживачем) здійснюється відповідним ініціатором згідно з розробленою проектною документацією.</p> <p>Проектна документація на будівництво внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем має передбачати, у тому числі вимоги щодо:</p> <p>улаштування технічних засобів щодо автоматичного відокремлення внутрішніх електричних мереж таких споживачів від електричних мереж ОСР у разі здійснення їх електрозабезпечення безпосередньо від електричних мереж виробника електричної енергії;</p> <p>забезпечення комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Про факт завершення робіт з будівництва внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем виробник повідомляє ОСР шляхом направлення повідомлення довільної форми, додатком до якого є розроблена проектна документація, згідно з якою здійснювалось будівництво внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем. ОСР згідно з вимогами Правил роздрібного ринку електричної енергії протягом п'яти робочих днів з</p>	<p>інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>- електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).</p>
--	--	---



<p>додатком до якого є розроблена проєктна документація, згідно з якою здійснювалось будівництво внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем. ОСР згідно з вимогами Правил роздрібного ринку електричної енергії протягом п'яти робочих днів з дати отримання від виробника повідомлення про завершення будівництва внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем має ініціювати внесення змін до паспортів точок розподілу, що є додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених із виробником та відповідним споживачем, інших додатків до договорів, де має відображатися відповідна інформація, а також ініціювати укладення (підписання) із споживачем положень та інструкцій, що деталізують їх взаємодію щодо диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>Відповідальність за підключення до електричних мереж виробника лише електроустановок споживачів, визначених у цьому пункті, а також за технічний стан та організацію експлуатації внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем покладається на виробника електричної енергії.»;</p>	<p>дати отримання від виробника повідомлення про завершення будівництва внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем має ініціювати внесення змін до паспортів точок розподілу, що є додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених із виробником та відповідним споживачем, інших додатків до договорів, де має відображатися відповідна інформація, а також ініціювати укладення (підписання) із споживачем положень та інструкцій, що деталізують їх взаємодію щодо диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>Відповідальність за підключення до електричних мереж виробника лише електроустановок споживачів, визначених у цьому пункті, а також за технічний стан та організацію експлуатації внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем покладається на виробника електричної енергії, починаючи з 01.03.2024 року.</p> <p>Встановити перехідний період для виконання проєктної документації, улаштування необхідних технічних засобів та забезпечення комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку строком до 01.03.2024 року».</p>	
---	---	--

«06» жовтня 2023 року



(підпис)

О.Сплодитель

# ПОЛТАВСЬКИЙ ОЛІЙНОЕКСТРАКЦІЙНИЙ ЗАВОД

вул. Маршала Бірюзова, 17, м.Полтава, 36007  
тел.: (0532) 51 95 55, факс: (0532) 51 95 69  
e mail: pmez@kernel.ua, www.kernel.ua

№ 2023000276

від 09.10.2023

**Голові Національної комісії,  
що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
Ущатовському К.В.**  
03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських  
(Смоленська), 19  
Телефон: +380 (44) 204-48-27  
Електронна пошта: [box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua)  
[lkovtun@nerc.gov.ua](mailto:lkovtun@nerc.gov.ua) ,  
[Maksymenko@nerc.gov.ua](mailto:Maksymenko@nerc.gov.ua)

ПРАТ "ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП" (код ЄДРПОУ 00373907) направляє зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».

Додатки:

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», який був опублікований 28 вересня 2023 року (згідно Додатку 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП).

**Директор  
ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»**

**Є.В. Ніколаєв**

Підготував:  
Лебедінська В.В.  
тел. 050-495-76-09

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта проекту постанови НКРЕКП  
«Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», який було опубліковано 28 вересня 2023 року**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<b>IV. Порядок приєднання до систем розподілу</b>		
<b>4.1.7.</b>		
<p>Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи</p>	<p>Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.</p> <p>До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:</p> <p>електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи</p>	

земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).

До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:

електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;

електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).

Організація комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку.

Приєднання (підключення) електроустановок замовників від електричних мереж виробників електричної енергії, у випадках не передбачених цим Кодексом, заборонено.

Будівництво внутрішніх електричних мереж, що з'єднують електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії, та електроустановки, призначені для споживання електричної енергії, у випадках, передбачених цим пунктом, (далі – внутрішні мережі електрозабезпечення між виробником та споживачем)

земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).

До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:

електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;

електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).

Організація комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку.

Приєднання (підключення) електроустановок замовників від електричних мереж виробників електричної енергії, у випадках не передбачених цим Кодексом, заборонено.

Будівництво **внутрішніх електричних мереж**, що з'єднують електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії, та електроустановки, призначені для споживання електричної енергії, у випадках, передбачених цим пунктом, (далі – **внутрішні мережі електрозабезпечення між виробником та споживачем**)

Пропонується виключити, оскільки неможливо побудувати внутрішні електричні мережі між різними юридичними особами.

Можливо потрібно ввести окреме визначення «внутрішні мережі

<p>здійснюється відповідним ініціатором згідно з розробленою проєктною документацією.</p> <p>Проєктна документація на будівництво внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем має передбачати, у тому числі вимоги щодо:</p> <p>улаштування технічних засобів щодо автоматичного відокремлення внутрішніх електричних мереж таких споживачів від електричних мереж ОСР у разі здійснення їх електрозабезпечення безпосередньо від електричних мереж виробника електричної енергії;</p> <p>забезпечення комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Про факт завершення робіт з будівництва внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем виробник повідомляє ОСР шляхом направлення повідомлення довільної форми, додатком до якого є розроблена проєктна документація, згідно з якою здійснювалось будівництво внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем. ОСР згідно з вимогами Правил роздрібного ринку електричної енергії протягом п'яти робочих днів з дати отримання від виробника повідомлення про завершення будівництва внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем має ініціювати внесення змін до паспортів точок розподілу, що є</p>	<p>здійснюється відповідним ініціатором згідно з розробленою проєктною документацією.</p> <p>Проєктна документація на будівництво внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем має передбачати, у тому числі вимоги щодо:</p> <p>улаштування технічних засобів щодо автоматичного відокремлення внутрішніх електричних мереж таких споживачів від електричних мереж ОСР у разі здійснення їх електрозабезпечення безпосередньо від електричних мереж виробника електричної енергії (виключно у разі електрозабезпечення електроустановок пов'язаних осіб та електроустановок об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування);</p> <p>забезпечення комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Про факт завершення робіт з будівництва внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем виробник повідомляє ОСР шляхом направлення повідомлення довільної форми, додатком до якого є розроблена проєктна документація, згідно з якою здійснювалось будівництво внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем. ОСР згідно з вимогами Правил роздрібного ринку електричної енергії протягом п'яти робочих днів з дати отримання від виробника повідомлення про завершення будівництва внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем має ініціювати внесення змін до паспортів точок розподілу, що є</p>	<p>електрозабезпечення між виробником та споживачем».</p> <p>У відповідності до п.6 і п.7 статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії» відокремлення від мереж ОСР передбачено виключно у разі електрозабезпечення електроустановок пов'язаних осіб та електроустановок об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування (інші об'єднані площадкою вимірювання).</p>
---	---	--

додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених із виробником та відповідним споживачем, інших додатків до договорів, де має відображатися відповідна інформація, а також ініціювати укладення (підписання) із споживачем положень та інструкцій, що деталізують їх взаємодію щодо диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідальність за підключення до електричних мереж виробника лише електроустановок споживачів, визначених у цьому пункті, а також за технічний стан та організацію експлуатації внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем покладається на виробника електричної енергії.

додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених із виробником та відповідним споживачем, інших додатків до договорів, де має відображатися відповідна інформація, а також ініціювати укладення (підписання) із споживачем положень та інструкцій, що деталізують їх взаємодію щодо диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідальність за підключення до електричних мереж виробника лише електроустановок споживачів, визначених у цьому пункті, а також за технічний стан та організацію експлуатації внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем покладається на виробника електричної енергії.

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)

\_\_\_\_\_  
(прізвище, ім'я та по батькові)