



Європейсько-українське
енергетичне агентство

Європейсько-українське енергетичне агентство

Звіт №2

Проект РКВ25UA04

**Удосконалення регуляторної бази для накопичення енергії в Україні
(Enhancing the Regulatory Framework for Energy Storage in Ukraine)**

Проект здійснюється за фінансової підтримки Нідерландського агентства з питань підприємництва (RVO) та за сприяння уряду Королівства Нідерландів.

Київ, 30 листопада 2025

Зміст

Вступ	4
Додаток 1: Пропозиції змін до Закону України «Про ринок електричної енергії»	7
Додаток 2: Пропозиції змін до Кодексу системи передачі.....	35
Додаток 3: Пропозиції змін до Кодексу системи розподілу	89
Додаток 4: Пропозиції змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії.....	173
Додаток 5: Пропозиції змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.....	182
Додаток 6: Пропозиції змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії	194

Скорочення та абрєвіатури

ВДЕ	—	відновлювані джерела енергії
ВДЕ-електростанція	—	електростанція, яка виробляє електричну енергію з відновлюваних джерел енергії
НКРЕКП, Регулятор	—	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
ОСП	—	оператор системи передачі
ОСР	—	оператор системи розподілу
СЕС	—	сонячна електростанція
УЗЕ	—	установка зберігання енергії

Вступ

В межах виконання Проєкту РКВ25UA04 «Удосконалення регуляторної бази для накопичення енергії в Україні» (Enhancing the Regulatory Framework for Energy Storage in Ukraine) Консультантом на I етапі роботи (протягом вересня 2025 року) було здійснено аналіз Закону № 4213-IX і прийнятих для його впровадження нормативно-правових актів НКРЕКП, а також проведено ряд інтерв'ю з учасниками ринку, інвесторами з метою виявлення існуючих проблем (перепон) для подальшого розвитку УЗЕ в Україні з **акцентом на реалізацію проєктів будівництва генеруючих установок спільно з УЗЕ** з різними технологіями генерації електричної енергії (гібридні електростанції) та за різними видами приєднання до мережі.

Проєкт РКВ25UA04 «Удосконалення регуляторної бази для накопичення енергії в Україні» (Enhancing the Regulatory Framework for Energy Storage in Ukraine) здійснюється за фінансової підтримки Нідерландського агентства з питань підприємництва (RVO) та за сприяння уряду Королівства Нідерландів.

За результатами здійсненого аналізу та проведених Консультантом інтерв'ю ідентифіковані прогалини в існуючому нормативно-правовому регулюванні, що гальмують розвиток проєктів встановлення УЗЕ спільно з генеруючими установками.

Так, серед основних проблемних питань для реалізації проєктів будівництва гібридних електростанцій у складі генеруючої установки (установок) спільно з УЗЕ виробниками, інвесторами названо:

- неурегульованість нормативно-правовими актами використання однієї точки приєднання для приєднання генеруючих установок, що виробляють електричну енергію з різних джерел енергії, спільно з УЗЕ;
- невизначеність з методологією розрахунку плати за приєднання генеруючих установок спільно з УЗЕ до системи розподілу;
- складність процедури збільшення виробниками величини дозволеної (договірної) потужності відбору електричної енергії для заряджання УЗЕ;
- тривалість процедур закупівлі та виконання будівельних робіт при приєднанні до системи передачі;
- дискримінаційний підхід щодо сплати мережевих тарифів виробниками, інвесторами, які реалізують проєкти будівництва гібридних електростанцій у складі генеруючої установки (установок) спільно з УЗЕ.

Консультантом було сформовано пропозиції (концептуальні підходи) щодо необхідних змін та/або нового законодавства для забезпечення прозорого та сприятливого регуляторного середовища для реалізації таких проєктів.

На II етапі (жовтень-листопад 2025) для обговорення сформованих пропозицій (концептуальних підходів) щодо вирішення проблемних питань Консультант звернувся до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та житлово-комунальних послуг, (лист від 03.10.2025 № 03-10/2025) із запитом на зустріч з фахівцями відповідного напрямку регулювання. За результатами розгляду листа НКРЕКП запропонувала подати на розгляд Регулятора проєкти змін до відповідних нормативно-правових актів та повідомила про створення 04.11.2025 робочої групи НКРЕКП щодо опрацювання питань приєднання до електричних мереж. Оскільки одним із основних завдань створеної робочої групи є опрацювання пропозицій та рекомендацій зацікавлених сторін щодо удосконалення державної політики з метою забезпечення простих і необтяжливих умов приєднання та доступу до електричних мереж для нових користувачів системи, НКРЕКП повідомила про можливість опрацювання пропозицій, що будуть надані Консультантом, на засіданні робочої групи.

Протягом жовтня-листопада 2025 відбувалися додаткові контакти з учасниками ринку, інвесторами з метою виявлення існуючих проблем (перепон) для проектів будівництва гібридних електростанцій з УЗЕ. Набуваючи досвіду реалізації таких проектів виробники засвідчили про надмірну складність передбаченої Кодексом системи передачі процедури збільшення виробниками величини дозволеної (договірної) потужності відбору електричної енергії для цілей заряджання УЗЕ, а також виявили інші проблемні питання, пов'язані із додатковими витратами виробників, інвесторів зі сплати частини вартості плати за приєднання до системи передачі (у вигляді авансового платежу) у разі приєднання УЗЕ разом із електростанціями, а також питання надмірного фінансового тиску на проекти будівництва ВЕС (у тому числі спільно з УЗЕ), спричинені зобов'язанням інвестора сплачувати одночасно два авансових платежі — вартість плати за бронювання потужності та частину вартості плати за приєднання.

Консультантом підготовлені проекти змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів НКРЕКП, спрямовані на вирішення ідентифікованих проблемних питань, а саме: Кодексу системи передачі, Кодексу систем розподілу, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.

При підготовці змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» ураховано окремі положення проекту Закону про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (реєстр. № 13219 від 28.04.2025), який прийнято Верховною Радою України у першому читання та готується до прийняття у другому читанні та в цілому. ЄУЕА приймала участь у опрацюванні та підтримала запропоновані у проекті закону зміни, що дозволять розширити використання УЗЕ на площадках ВДЕ-електростанцій листом, адресованим членам Комітету Верховної Ради України з питань енергетики та житлово-комунальних послуг від 29 серпня 2025 р.

В той же час, внаслідок позиції НКРЕКП щодо неможливості в поточному часі обговорення концептуальних засад змін регуляторного середовища, Консультант не мав можливості отримати інформацію про узгоджену Регулятором, ОСП та ОСРами позицію та сформував остаточні пропозиції по змінах до окремої частини Кодексу системи передачі (в частині, що стосується необхідності розробки окремих технічних умов на приєднання та договору на приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника (збільшення величини дозволеної потужності відбору), а також до окремих частин Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу (в частині, що стосується розрахунку складової плати за приєднання потужності генеруючих установок спільно з УЗЕ до системи розподілу). Зазначені зміни можуть бути запропоновані після обговорення концептуальних підходів до їх розробки з НКРЕКП, оператором систем передачі та операторами систем розподілу.

Проекти змін до законів та нормативно-правових актів НКРЕКП підготовлено Консультантом у форматі порівняльних таблиць з урахуванням вимог НКРЕКП, передбачених Порядком проведення відкритих обговорень проектів рішень НКРЕКП, затвердженим постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

До вашої уваги пропонуються зміни до таких нормативно-правових актів:

Додаток 1 — проект Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» (щодо удосконалення умов діяльності виробників електричної енергії, які встановлюють установки зберігання енергії).

Додаток 2 — проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу системи передачі».

Додаток 3 — проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу систем розподілу».

Додаток 4 — проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії».

Додаток 5 — проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу».

Додаток 6 — проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії».

Додаток 1:

Пропозиції змін до Закону України «Про ринок електричної енергії»

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

до проєкту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії»
(щодо удосконалення умов діяльності виробників електричної енергії, які встановлюють установки зберігання енергії)

Зміст положення акта законодавства	Зміст відповідного положення проєкту акта	Обґрунтування
Закон України «Про ринок електричної енергії»		
<p>Стаття 1. Визначення термінів</p> <p>1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:</p> <p>.....</p> <p>21) дозволена потужність - максимальна величина потужності, дозволена до використання в будь-який час за кожним об'єктом <i>споживача</i> відповідно до умов договору, набута на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);</p> <p>.....</p>	<p>Стаття 1. Визначення термінів</p> <p>1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:</p> <p>.....</p> <p>21) дозволена потужність відбору та/або відпуску (дозволена потужність) - максимальна величина потужності, дозволена до використання в режимі відбору та/або відпуску в будь-який час за кожним об'єктом користувача системи відповідно до умов договору, набута на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);</p> <p>.....</p>	<p>Термін «дозволена потужність» визначений у Законі України «Про ринок електричної енергії» як «максимальна величина потужності, дозволена до використання в будь-який час за кожним об'єктом споживача відповідно до умов договору, набута на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти)».</p> <p>Термін «дозволена потужність» використовується у законі також відносно інших користувачів системи передачі/розподілу, зокрема, до виробників.</p> <p>Також у законі до широкого кола користувачів системи передачі/розподілу (до виробників, активних споживачів) застосовується термін «дозволена (договірна)</p>

потужність». Визначення зазначеного терміну надано у підзаконних актах (Кодекс системи передачі, Кодекс систем розподілу).

Аналіз правозастосування термінів «дозволена потужність», «дозволена (договірна) потужність» свідчить про аналогічність за змістом визначень цих термінів.

Для уникнення різного тлумачення та забезпечення однакового правозастосування учасниками правовідносин зазначених термінів пропонується:

- внести зміни до підпункту (21) статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» та надати визначення терміну «дозволена потужність відбору та/або відпуску (дозволена потужність)» спільне для всіх користувачів системи передачі/розподілу;

- уніфікувати термінологію, що застосовується у законі та підзаконних актах.

40) користувачі системи передачі/розподілу (далі - користувачі системи) - фізичні особи, у тому числі фізичні особи - підприємці, або юридичні особи, які відпускають або *приймають* електричну енергію до/з системи передачі/розподілу або використовують системи

40) користувачі системи передачі/розподілу (користувачі системи) - фізичні особи, у тому числі фізичні особи - підприємці, або юридичні особи, які відпускають або **відбирають** електричну енергію до/з системи передачі/розподілу або використовують системи

У Законі застосовується термін «відбір електричної енергії». З метою упорядкування термінології, що застосовується у законі, пропонуємо слова «приймають електричну енергію»

<p>передачі/розподілу для передачі/розподілу електричної енергії;</p>	<p>передачі/розподілу для передачі/розподілу електричної енергії;</p>	<p>замінити словами «відбирають електричну енергію».</p>
<p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>111) замовлена до приєднання потужність відбору та/або відпуску (замовлена до приєднання потужність) - потужність відбору та/або відпуску у точці приєднання, заявлена замовником приєднання виходячи із його потреб, яка забезпечується оператором системи передачі або оператором системи розподілу згідно з договором про приєднання;</p>	<p>Наразі у Законі України «Про ринок електричної енергії», у Кодексі системи передачі, Кодексі систем розподілу застосовуються різні терміни - «потужність, замовлена до приєднання», «замовлена до приєднання потужність».</p> <p>Аналіз правозастосування термінів «замовлена до приєднання потужність», «потужність, замовлена до приєднання» свідчить про аналогічне застосування за змістом цих термінів. Терміни застосовуються до відносин з приєднання електроустановок всіх типів.</p> <p>Типові форми договорів про приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та електроустановок, призначених для зберігання енергії, передбачають необхідність визначити у договорі замовлену до приєднання потужність (у кВт).</p> <p>Проте, на практиці у договорах оператором окремо зазначається замовлена до приєднання потужність відбору та потужність відпуску.</p> <p>Для уникнення різного тлумачення зазначених термінів та забезпечення</p>

		<p>однакового їх застосування учасниками правовідносин, зокрема, у відносинах щодо розрахунку та сплати плати за приєднання, пропонуємо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - доповнити статтю 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» терміном «замовлена до приєднання потужність відбору та/або відпуску (замовлена до приєднання потужність)» та його визначенням; - уніфікувати термінологію, що застосовується у законі та підзаконних актах.
<p>Стаття 21. Приєднання електроустановок до електричних мереж</p> <p>...</p> <p>8. Оператор системи розподілу надає послугу з нестандартного приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання та/або з виконанням робіт замовника відповідно до умов договору про приєднання.</p> <p>...</p> <p><i>Замовник послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. У такому разі такий замовник на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання потужності більше 1 МВт з проектуванням замовником</i></p>	<p>Стаття 21. Приєднання електроустановок до електричних мереж</p> <p>...</p> <p>8. Оператор системи розподілу надає послугу з нестандартного приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання та/або з виконанням робіт замовника відповідно до умов договору про приєднання.</p> <p>...</p> <p>Замовник послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проектуванням лінійної частини приєднання може виконати роботи з проектування, будівельно-монтажні, пусконаладжувальні роботи з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності або визначити виконавця таких робіт, про що зазначається у договорі про приєднання. У такому разі</p>	<p>В ході інтерв'ю, які проводились з заінтересованими стейкхолдерами, зокрема виробниками, інвесторами, які реалізують проекти будівництва гібридних електростанцій у складі генеруючих установок та УЗЕ, учасниками інтерв'ю із загальних проблемних питань, що виникають під час приєднань, було відзначено про затримки термінів погодження проектно-кошторисної документації та тривалість процедур закупівлі операторами систем товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики, що впливає на загальний строк реалізації проектів.</p> <p>Для урегулювання існуючих проблемних питань та прискорення</p>

лінійної частини приєднання забезпечує розроблення та узгодження з оператором системи розподілу проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, а також виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності.

При цьому сума витрат такого замовника, пов'язаних з виконанням проектування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну плату за нестандартне приєднання.

договір про приєднання повинен передбачати, що сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням робіт з проектування, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, враховується оператором системи розподілу у загальному розмірі плати за приєднання.

При цьому, відносно щодо виконання робіт з проектування, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності регулюються відповідним договором, що укладається між оператором системи розподілу, замовником приєднання та/або виконавцем робіт (за умови залучення замовником приєднання) на умовах, визначених кодексом систем розподілу. За договором оператор системи розподілу виступає замовником робіт з проектування, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, замовник приєднання або виконавець робіт виступає генеральним підрядником робіт з проектування, будівельно-монтажних,

процедури приєднання об'єктів замовників до мереж ОСР Законом № 4213-ІХ було передбачено право замовників приєднання об'єктів потужністю більше 1 МВт бути замовником не тільки проектування, а також будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт зі створення лінійної частини приєднання та зі створення потужності.

Відповідно до Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» (підпункт (4) статті 1) замовником будівництва може бути фізична або юридична особа, яка має у користуванні або власності земельну ділянку і має намір виконувати будівельні роботи. Замовник будівництва, зазвичай, є власником об'єкта будівництва або результату будівельних робіт (стаття 876 Цивільного кодексу України).

Втім, на практиці виникають проблеми з передачею створених об'єктів та права власності на створені об'єкти від замовника до ОСР, питання оподаткування операцій з передачі такого майна та ін.

У зв'язку з цим, пропонуємо удосконалити договірну структуру, для чого внести зміни до частин 8 та 7 статті 21 Закону та передбачити укладення дво- або тристороннього договору між

<p>9. Закупівля товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи розподілу на конкурентних засадах (крім розроблення проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання згідно з частиною восьмою цієї статті та послуг з нестандартного приєднання з <i>проектуванням замовником лінійної частини, якщо замовник виявив бажання бути виконавцем робіт з проектування електричних мереж, будівельно-монтажних</i> та</p>	<p>пусконалагоджувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, а замовник приєднання виступає платником за виконання зазначених робіт. У такому разі, замовник приєднання або виконавець робіт, на підставі отриманих замовником технічних умов на приєднання, забезпечує розроблення та узгодження з оператором системи розподілу проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або роботи із створення потужності та виконує будівельно-монтажні та пусконалагоджувальні роботи з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або роботи із створення потужності.</p> <p>9. Закупівля товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи розподілу на конкурентних засадах (крім розроблення проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання згідно з частиною восьмою цієї статті та виконання замовником робіт з проектування будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних</p>	<p>ОСР, замовником приєднання та виконавцем робіт (у разі, якщо замовник приєднання не має компетенції здійснювати відповідні роботи). При цьому, ОСР виступатиме за договором замовником будівництва, а замовник приєднання або визначений ним виконавець робіт виступатиме генеральним підрядником робіт з проектування та будівництва. Замовник приєднання оплачуватиме виконані роботи. Результат робіт передається генеральним підрядником (замовником приєднання) замовнику будівництва (ОСР), а вартість виконаних робіт з проектування, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт із створення лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, буде урахована ОСР у загальному розмірі плати за приєднання.</p> <p>Також у частині 9 статті 21 Закону перелік робіт, які звільняються від проведення конкурсних процедур закупівлі, потребує доповнення роботами з проектування, будівельно-монтажними, пусконалагоджувальними роботами з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності.</p>
---	---	--

<p><i>пусконалагоджувальних робіт із створення лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності).</i></p>	<p>мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, а також виконання будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності).</p>	
<p>12. Приєднання електроустановок замовника може здійснюватися до електричних мереж системи передачі оператором системи передачі у встановленому цим Законом порядку та у випадках, передбачених кодексом системи передачі.</p> <p>У такому разі оператор системи передачі надає замовнику технічні умови на приєднання, що є додатком до договору про приєднання, та рахунок на оплату частини вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 кВт замовленої до приєднання потужності.</p>	<p>12. Приєднання електроустановок замовника може здійснюватися до електричних мереж системи передачі оператором системи передачі у встановленому цим Законом порядку та у випадках, передбачених кодексом системи передачі.</p> <p>У такому разі оператор системи передачі надає замовнику технічні умови на приєднання, що є додатком до договору про приєднання, та рахунок на оплату частини вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 кВт замовленої до приєднання потужності відпуску (для замовників приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, у тому числі спільно з електроустановками для зберігання енергії) або потужності відбору (для замовників приєднання електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, у тому числі спільно з електроустановками для зберігання енергії) або потужності відпуску та відбору,</p>	<p>1. Щодо застосування терміну «замовлена до приєднання потужність».</p> <p>У поточному часі у Законі України «Про ринок електричної енергії» та у Кодексі системи передачі, Кодексі систем розподілу застосовуються різні терміни - «потужність, замовлена до приєднання», «замовлена до приєднання потужність».</p> <p>Аналіз правозастосування термінів «замовлена до приєднання потужність», «потужність, замовлена до приєднання» свідчить про аналогічне застосування за змістом цих термінів. Терміни застосовуються до відносин з приєднання електроустановок всіх типів.</p> <p>У поточному часі типові форми договорів про приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та електроустановок, призначених для зберігання енергії, передбачають необхідність визначити у договорі</p>

<p>Замовник вносить на рахунок оператора системи передачі таку частину вартості плати за приєднання, визначену відповідно до абзацу другого цієї частини, в такому порядку:</p> <p>50 відсотків частини вартості плати за приєднання відповідно до виставленого рахунку - протягом 30 днів з дня отримання технічних умов на приєднання;</p> <p>50 відсотків частини вартості плати за приєднання відповідно до виставленого рахунку - протягом 12 місяців з дня отримання технічних умов на приєднання, якщо інше не визначено умовами договору про приєднання та/або якщо замовник не ініціював розірвання договору про приєднання.</p> <p><i>Положення відсутні</i></p> <p>Замовник має право на повернення фактично сплаченої частини вартості плати за приєднання, якщо він ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести</p>	<p>скорегованої на коефіцієнт 0,5 (для замовників приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії).</p> <p>Замовник вносить на рахунок оператора системи передачі таку частину вартості плати за приєднання, визначену відповідно до абзацу другого цієї частини, в такому порядку:</p> <p>50 відсотків частини вартості плати за приєднання відповідно до виставленого рахунку - протягом 30 днів з дня отримання технічних умов на приєднання;</p> <p>50 відсотків частини вартості плати за приєднання відповідно до виставленого рахунку - протягом 12 місяців з дня отримання технічних умов на приєднання, якщо інше не визначено умовами договору про приєднання та/або якщо замовник не ініціював розірвання договору про приєднання.</p> <p>У разі, якщо замовником є замовник бронювання потужності, з яким укладено договір про бронювання потужності, частина вартості плати за приєднання, яка підлягає оплаті таким замовником, визначається відповідно до абзацу другого цієї частини та зменшується на вартість плати за бронювання потужності, зараховану на рахунок оператора системи передачі відповідно до частини двадцять сьомої цієї статті.</p> <p>Замовник має право на повернення фактично сплаченої частини вартості плати за приєднання, якщо він ініціював розірвання договору про</p>	<p>замовлену до приєднання потужність (у кВт).</p> <p>Наразі, на практиці у договорах окремо зазначається замовлена до приєднання потужність відбору та потужність відпуску.</p> <p>Для уникнення різного тлумачення учасниками правовідносин терміну «замовлена до приєднання потужність», а також для забезпечення справедливості та розумності щодо розміру частини вартості плати за приєднання, яка вноситься замовником приєднання авансом, пропонуємо:</p> <ul style="list-style-type: none"> • доповнити статтю 1 закону терміном «замовлена до приєднання потужність відбору та/або відпуску (замовлена до приєднання потужність)» з відповідним визначенням; • у статті 21 визначити порядок розрахунку частини вартості плати за приєднання в залежності від типу електроустановки (електроустановок), що приєднуються до системи передачі. <p>При цьому, пропонується визначити частину вартості плати за приєднання за основним призначенням електроустановки, що приєднується:</p> <ul style="list-style-type: none"> – для генеруючої установки – за потужністю відпуску;
--	---	---

<p>місяців з дня отримання технічних умов на приєднання.</p> <p>Замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання протягом 12 місяців з дня їх отримання забезпечує розроблення та узгодження з оператором системи передачі та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та передає її оператору системи передачі, а також здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, а оператор системи передачі забезпечує виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт і здійснює первинне підключення об'єкта замовника. У разі якщо замовник не передав таку проектну документацію оператору системи передачі протягом 12 місяців з дня отримання технічних умов, частина вартості плати за приєднання, сплачена замовником відповідно до цієї частини, не повертається замовнику, а договір про приєднання вважається припиненим.</p> <p>Оператор системи передачі забезпечує виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт згідно з переданою замовником проектною документацією на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення</p>	<p>приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання.</p> <p>Замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання протягом 12 місяців з дня їх отримання забезпечує розроблення та узгодження з оператором системи передачі та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та передає її оператору системи передачі, а також здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, а оператор системи передачі забезпечує виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт і здійснює первинне підключення об'єкта замовника. У разі якщо замовник не передав таку проектну документацію оператору системи передачі протягом 12 місяців з дня отримання технічних умов, частина вартості плати за приєднання, сплачена замовником відповідно до цієї частини, не повертається замовнику, а договір про приєднання вважається припиненим.</p> <p>Оператор системи передачі забезпечує виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт згідно з переданою замовником проектною документацією на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок</p>	<p>– для установки споживання – за потужністю відбору.</p> <p>Для УЗЕ, які одночасно є електроустановками споживання та відпуску електричної енергії, пропонується ввести коригуючий коефіцієнт 0,5, що забезпечить принцип справедливості та розумності при визначенні розміру частини плати за приєднання, що є авансовим платежем.</p> <p>2. Щодо проблемних питань оплати частини вартості плати за приєднання.</p> <p>Частиною 27 статті 21 Закону передбачена можливість бронювання замовником у ОСП потужності для приєднання у майбутньому ВЕС встановленою потужністю 20 МВт або більше.</p> <p>За бронювання потужності замовник повинен внести на рахунок умовного зберігання (ескроу) вартість плати за бронювання потужності в розмірі, еквівалентному 5 євро за 1 кВт потужності, що бронюється, відповідно до офіційного курсу, встановленого НБУ. У подальшому, за умови укладення протягом 2 років договору про приєднання, сплачена замовником плата за бронювання потужності зарховується як складова плати за</p>
---	--	--

<p>електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та здійснює первинне підключення об'єкта замовника.</p> <p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та здійснює первинне підключення об'єкта замовника.</p> <p>За умови згоди оператора системи передачі замовник може виконати проектування та будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника або визначити виконавця таких робіт, про що зазначається у договорі про приєднання. У такому разі договір про приєднання повинен передбачати, що сума витрат замовника, пов'язаних з проектуванням та будівництвом, реконструкцією та/або технічним переоснащенням електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника враховується оператором системи передачі у загальному розмірі плати за приєднання.</p> <p>При цьому, відносини щодо виконання робіт з проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника регулюються відповідним договором, що укладається між оператором системи передачі, замовником приєднання та/або виконавцем робіт (за умови залучення замовником приєднання) на умовах, визначених кодексом системи передачі. За договором оператор системи передачі виступає замовником робіт з</p>	<p>приєднання таких електроустановок до мереж ОСП.</p> <p>Законом передбачено, що при зверненні замовника приєднання до ОСП із заявою на приєднання такий замовник здійснює оплату частини вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро за 1 кВт замовленої до приєднання потужності у гривневому еквіваленті протягом 12 місяців 2 платежами, яка зараховується як складова плати за приєднання до електричних мереж ОСП.</p> <p>Відповідно до нормативно-правових актів, прийнятих Регулятором для реалізації Закону № 4213-ІХ, замовник бронювання потужності протягом 12 місяців з дня отримання технічних умов та укладення договору про приєднання фактично має сплатити ОСП у підсумку 15 євро за 1 кВт замовленої до приєднання потужності у гривневому еквіваленті, що створює додатковий фінансовий тягар для інвесторів (порівняно з іншими види ВДЕ проєктів), що особливо відчутно в умовах воєнного стану. Багато проєктів наразі стикаються з підвищенням вартості будівництва, що пов'язано з логістичними труднощами, здорожчанням матеріалів та обладнання, а також ризиками війни.</p>
---	--	---

	<p>проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника, замовник приєднання або виконавець робіт виступає генеральним підрядником робіт з проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника, а замовник приєднання виступає платником за виконання зазначених робіт. У такому разі, замовник приєднання або виконавець робіт, на підставі отриманих замовником технічних умов на приєднання, забезпечує розроблення та узгодження з оператором системи передачі проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника та виконує будівельно-монтажні та пусконаладжувальні роботи з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника.</p> <p>Не підлягає сплаті замовником частина вартості плати за приєднання, що визначається згідно з абзацом другим цієї частини, у разі виконання замовником приєднання (самостійно або із залученням виконавця робіт) проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж</p>	<p>З огляду на поточну ситуацію в енергетичному секторі та необхідність прискореного створення генеруючих потужностей, а також враховуючи обмеженість можливостей залучення фінансових ресурсів, валютні ризики, що виникають через «заморожування» на тривалий час грошових коштів для того, щоб забезпечити впевненість ОСП в оплаті замовником послуг з приєднання, введення підвищеного розміру попередньої плати за приєднання для проєктів будівництва ВЕС, на думку учасників ринку, є необґрунтованим.</p> <p>У зв'язку з цим, пропонуємо внести зміни до статті 21 Закону, згідно з якими внесена замовником вартість плати за бронювання потужності буде зараховуватись у рахунок сплати частини вартості плати за приєднання, яка вимагається при укладенні договору про приєднання. Отже, частина вартості плати за приєднання для ВЕС у підсумку буде складати 10 євро за 1 кВт замовленої до приєднання потужності, як і для інших проєктів будівництва з ВДЕ.</p> <p>3. Тривалість процедур закупівлі та виконання будівельних робіт при приєднанні до системи передачі.</p> <p>В ході інтерв'ю, які проводились з заінтересованими стейкхолдерами,</p>
--	---	--

<p>Закупівля товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи передачі на конкурентних засадах.</p>	<p>зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи передачі на конкурентних засадах (крім виконання замовником робіт з проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок такого замовника).</p>	<p>зокрема виробниками, інвесторами, які реалізують проекти будівництва гібридних електростанцій у складі генеруючих установок та УЗЕ, учасниками інтерв'ю із загальних проблемних питань, що виникають під час приєднань, була відзначена тривалість процедур закупівлі оператором системи передачі товарів, робіт і послуг для виконання робіт з приєднання, що негативно впливає на загальний строк реалізації проєктів. Втім, окремі учасники інтерв'ю висловились про готовність залучити виконавців серед компаній, що мають відповідну компетенцію, для виконання робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення для прискорення приєднання об'єктів замовника.</p> <p>Пропонується надати замовнику приєднання можливість бути виконавцем робіт з проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника на підставі проєктної документації, що буде узгоджуватись ОСП.</p> <p>Аналогічний підхід реалізований при приєднанні об'єктів до мереж ОСР.</p>
---	---	---

<p>12-1. Замовник, що має намір виробляти електричну енергію, має право приєднувати в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.</p> <p><i>Положення відсутні</i></p> <p>Встановлена потужність електроустановок такого замовника може перевищувати величину його дозволеної (<i>договірної</i>) потужності.</p> <p>Потужність відпуску електричної енергії до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу такого замовника не повинна перевищувати величину його дозволеної (<i>договірної</i>) потужності в точці приєднання.</p> <p>Приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до</p>	<p>12-1. Замовник, що має намір виробляти електричну енергію та/або зберігати енергію, має право приєднувати в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії та/або для зберігання енергії. Зазначене право в частині приєднання додаткових електроустановок, призначених для виробництва електроенергії, не поширюється на ті об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії щодо яких застосовуються механізми стимулювання, за умови, що таке приєднання призводить до збільшення встановленої потужності об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси), щодо яких застосовуються механізми стимулювання та/або при такому приєднанні не забезпечується відповідність комерційного обліку вимогам кодексу комерційного обліку .</p> <p>Встановлена потужність електроустановок такого замовника може перевищувати величину його дозволеної потужності.</p> <p>Потужність відпуску електричної енергії до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу такого замовника не повинна перевищувати величину його дозволеної потужності в точці приєднання.</p> <p>Приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії та/або для зберігання енергії, виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір</p>	<p>1. Щодо використання однієї точки приєднання для приєднання генеруючих установок, що виробляють електричну енергію з будь-яких джерел енергії, та УЗЕ.</p> <p>Частиною 12-1 статті 21 Закону у чіткий та юридично визначений спосіб не визначено право замовника приєднувати в одній точці приєднання генеруючі установки, що виробляють електричну енергію з будь-яких джерел енергії, та УЗЕ. Законом встановлена можливість приєднувати до мереж діючого виробника генеруючі установки іншого виробника (інвестора). Проте у чіткий та юридично визначений спосіб не встановлена можливість приєднувати до мереж замовника приєднання генеруючі установки спільно з УЗЕ інших виробників (інвесторів) або УЗЕ операторів системи зберігання (інвесторів).</p> <p>Оскільки законодавча невизначеність вже має негативні наслідки для розробників проєктів будівництва генеруючих установок спільно з УЗЕ, постала необхідність врегулювати це питання на законодавчому рівні.</p> <p>Проєктом Закону про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення конкурентних умов виробництва електричної енергії з</p>
--	---	--

<p>електричних мереж іншого виробника електричної енергії, електроустановки якого приєднані до мереж оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу, здійснюється в порядку, визначеному Регулятором, з урахуванням таких умов:</p> <p>1) сумарна встановлена потужність електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, може перевищувати величину дозволеної (<i>договірної</i>) потужності в точці приєднання;</p> <p>2) потужність відпуску електричної енергії в мережі оператора системи передачі або оператора системи розподілу такими електроустановками не може перевищувати величину дозволеної (<i>договірної</i>) потужності в точці приєднання;</p> <p>3) забезпечення окремого обліку електричної енергії електроустановками (групами електроустановок), що належать різним виробникам, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p>	<p>виробляти електричну енергію) або оператора установки зберігання енергії (суб'єкта господарювання, що має намір зберігати енергію) до електричних мереж іншого виробника електричної енергії або оператора установки зберігання енергії, електроустановки якого приєднані до мереж оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу, здійснюється в порядку, визначеному Регулятором, з урахуванням таких умов:</p> <p>1) сумарна встановлена потужність електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії та для зберігання енергії, може перевищувати величину дозволеної потужності в точці приєднання;</p> <p>2) потужність відпуску електричної енергії в мережі оператора системи передачі або оператора системи розподілу такими електроустановками не може перевищувати величину дозволеної потужності в точці приєднання;</p> <p>3) забезпечення окремого обліку електричної енергії електроустановками (групами електроустановок), що належать різним виробникам, операторам установок зберігання енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p>	<p>альтернативних джерел енергії (реєстр. № 13219 від 28.04.2025) передбачені відповідні зміни до частини 12-1 статті 21 Закону. Проект закону прийнято у першому читання та готується до прийняття Верховною Радою України в цілому.</p> <p>СУЕА в цілому підтримала запропоновані у проекті закону зміни до частини 12-1 статті 21 Закону листом, адресованим членам Комітету Верховної Ради України з питань енергетики та житлово-комунальних послуг від 29 серпня 2025 р. У той же час, запропоновано редакційні зміни, що дозволять розширити сферу застосування частини 12-1 статті 21 Закону також на операторів УЗЕ.</p> <p>Також щодо обмеження виробників з ВДЕ, які користуються державною підтримкою, приєднувати додаткові електроустановки з виробництва електричної енергії, пропонуємо залишити таке обмеження лише щодо виробників, які відпускають електричну енергію за «зеленим» тарифом.</p> <p>2. Також у частині 12-1 статті 21 Закону пропонується замінити термін «дозволена (договірна) потужність» на термін «дозволена потужність» для приведення у відповідність з новим визначенням терміну «дозволена потужність відбору та/або відпуску</p>
---	--	--

		(дозволена потужність)», запропонованим до статті 1 Закону.
<p>13. За зверненням замовника оператор системи розподілу або оператор системи передачі забезпечує безоплатну видачу технічних умов на приєднання, що містять вимоги щодо:</p> <p>проекткування будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника);</p> <p>проекткування електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (у межах земельної ділянки замовника);</p> <p>безпеки електропостачання та влаштування вузла обліку електричної енергії;</p> <p>проекткування будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання (окремо, у випадку, передбаченому частиною восьмою цієї статті);</p> <p>проекткування будівництва електричних мереж оператора системи передачі або суміжного оператора системи розподілу (у випадку, передбаченому частинами десятою та одинадцятою цієї статті).</p>	<p>13. За зверненням замовника оператор системи розподілу або оператор системи передачі забезпечує безоплатну видачу технічних умов на приєднання, що враховують замовлену до приєднання потужність відбору та/або відпуску в точці приєднання електроустановок замовника та містять вимоги щодо:</p> <p>проекткування будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника);</p> <p>проекткування електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (у межах земельної ділянки замовника);</p> <p>безпеки електропостачання та влаштування вузла обліку електричної енергії;</p> <p>проекткування будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання (окремо, у випадку, передбаченому частиною восьмою цієї статті);</p> <p>проекткування будівництва електричних мереж оператора системи передачі або суміжного оператора системи розподілу (у випадку, передбаченому частинами десятою та одинадцятою цієї статті).</p>	<p>У частині 13 статті 21 пропонується уточнення, що технічні умови на приєднання, які видаються оператором системи передачі або оператором системи розподілу повинні враховувати при видачі технічних умов замовлену до приєднання потужність відбору та/або відпуску в точці приєднання електроустановок замовника.</p> <p>Пропозиція узгоджується із новим визначенням терміну «замовлена до приєднання потужність відбору та/або відпуску (замовлена до приєднання потужність)», запропонованим до статті 1 Закону.</p> <p>Зазначена у технічних умовах на приєднання інформація про величину максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності, яка враховує відомості про замовлену до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, є підставою для визначення величини дозволеної потужності відбору/відпуску, яка зазначається у паспорті точки передачі/розподілу за результатами виконання договору про приєднання.</p>

<p>15. Розрахунок плати за стандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає складову плати за приєднання потужності (враховуючи потужність, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за стандартне приєднання.</p> <p>Розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає:</p> <p>складову плати за приєднання потужності (враховуючи потужність, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності;</p> <p>складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.</p> <p>Положення відсутні</p>	<p>15. Розрахунок плати за стандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає складову плати за приєднання потужності (враховуючи потужність, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за стандартне приєднання.</p> <p>Розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає:</p> <p>складову плати за приєднання потужності (враховуючи потужність відбору та/або відпуску, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності (крім складової плати за приєднання потужності для електроустановок, призначених для зберігання енергії, а також для електроустановок, що приєднуються спільно з установками зберігання енергії в одній точці приєднання);</p> <p>складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.</p> <p>Складову плати за приєднання потужності для електроустановок, призначених для зберігання енергії, а також для електроустановок, що приєднуються спільно з установками зберігання енергії в одній точці приєднання, визначається методикою (порядком) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу у</p>	<p>Відповідно до чинної редакції частини 15 статті 21 Закону величина замовленої до приєднання потужності урахується при визначенні складової плати за нестандартне приєднання потужності.</p> <p>Проектом Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії», що підготовлений Консультантом, пропонується доповнити статтю 1 Закону терміном «замовлена до приєднання потужність відбору та/або відпуску (замовлена до приєднання потужність)» з відповідним визначенням, яке передбачає, що замовник приєднання заявляє потужність відбору та/або відпуску у точці приєднання, яку має забезпечити оператор системи розподілу згідно з договором про приєднання.</p> <p>Відповідно, виникає необхідність узгодити встановлений частиною 15 статті 21 Закону порядок розрахунку плати за нестандартне приєднання до системи розподілу із запропонованим визначенням терміну «замовлена до приєднання потужність відбору та/або відпуску (замовлена до приєднання потужність)».</p> <p>На нашу думку, встановлений наразі Законом порядок розрахунку складової плати за приєднання</p>
---	--	--

<p>У разі надання оператором системи розподілу послуги з приєднання відповідно до вимог частини восьмої цієї статті складова плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої з урахуванням вимог частини восьмої цієї статті.</p>	<p>спосіб, що повинна економічно стимулювати замовників приєднання встановлювати установки зберігання енергії.</p> <p>У разі надання оператором системи розподілу послуги з приєднання відповідно до вимог частини восьмої цієї статті складова плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої з урахуванням вимог частини восьмої цієї статті.</p>	<p>потужності, що визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності, потребує перегляду для установок зберігання енергії, які приєднуються, та інших електроустановок, які приєднуються разом з УЗЕ в одній точці приєднання.</p> <p>У разі застосування підходу, коли складова плати за приєднання потужності УЗЕ, а також електроустановок, які приєднуються разом з УЗЕ, буде визначатись як добуток величини замовленої для приєднання потужності відбору та потужності відпуску на ставку плати за нестандартне приєднання потужності виробництва/споживання, це може призводити до формування величини плати за приєднання, яка буде фінансово обтяжливою інвесторів та не стимулюватиме встановлювати електроустановки разом з УЗЕ.</p> <p>З огляду на зазначене пропонуємо на законодавчому рівні покласти на НКРЕКП повноваження щодо визначення стимулюючої методології формування плати за приєднання до мереж ОСР для операторів УЗЕ та інших учасників ринку, які мають намір приєднувати в одній точці приєднання електроустановки разом з УЗЕ.</p>
--	--	---

<p>27. За заявою суб'єкта господарювання, що має намір приєднати електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру встановленою потужністю 20 МВт або більше, оператор системи передачі укладає з таким суб'єктом господарювання договір про бронювання потужності на основі типової форми, затвердженої Регулятором, та у порядку, визначеному кодексом системи передачі.</p> <p>.....</p> <p>Протягом 20 календарних днів з дня укладення договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності вносить на рахунок умовного зберігання (ескроу), відкритий ним у будь-якому з банків, визначених оператором системи передачі, вартість плати за бронювання потужності в розмірі, еквівалентному 5 євро за 1 кВт потужності, що бронюється за договором про бронювання потужності, відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України. У разі несплати замовником бронювання потужності вартості плати за бронювання потужності протягом зазначеного строку договір про бронювання потужності припиняється.</p> <p>У разі звернення замовника бронювання потужності до оператора системи передачі, з яким укладено договір про бронювання потужності, у строк, визначений таким договором, із заявою про приєднання електроустановок, схема видачі потужності яких заброньована за договором про бронювання</p>	<p>27. За заявою суб'єкта господарювання, що має намір приєднати електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру встановленою потужністю 20 МВт або більше, оператор системи передачі укладає з таким суб'єктом господарювання договір про бронювання потужності на основі типової форми, затвердженої Регулятором, та у порядку, визначеному кодексом системи передачі.</p> <p>.....</p> <p>Протягом 20 календарних днів з дня укладення договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності вносить на рахунок умовного зберігання (ескроу), відкритий ним у будь-якому з банків, визначених оператором системи передачі, вартість плати за бронювання потужності в розмірі, еквівалентному 5 євро за 1 кВт потужності, що бронюється за договором про бронювання потужності, відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України. У разі несплати замовником бронювання потужності вартості плати за бронювання потужності протягом зазначеного строку договір про бронювання потужності припиняється.</p> <p>У разі звернення замовника бронювання потужності до оператора системи передачі, з яким укладено договір про бронювання потужності, у строк, визначений таким договором, із заявою про приєднання електроустановок, схема видачі потужності яких заброньована за договором про бронювання</p>	<p>Частиною 27 статті 21 Закону передбачена можливість замовнику бронювати потужність у ОСП строком на 2 роки для будівництва та приєднання у майбутньому ВЕС встановленою потужністю 20 МВт або більше.</p> <p>За умови укладення договору про приєднання протягом 2 років, відведених під бронювання потужності, сплачена замовником плата за бронювання потужності відповідно до Закону зараховується як складова плати за приєднання таких електроустановок до мереж ОСП.</p> <p>При зверненні до ОСП із заявою про приєднання замовник, який раніше забронював потужність, здійснює оплату частини вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро за 1 кВт замовленої до приєднання потужності у гривневому еквіваленті протягом 12 місяців, яка зараховується як складова плати за приєднання до електричних мереж ОСП.</p> <p>Відповідно до нормативно-правових актів, прийнятих Регулятором для реалізації Закону № 4213-ІХ, замовник приєднання (замовник бронювання потужності) протягом 12 місяців з дня отримання технічних умов фактично має сплатити ОСП у підсумку 15 євро за 1 кВт замовленої до</p>
--	--	--

<p>потужності, плата за бронювання потужності, сплачена за договором про бронювання потужності, зараховується як складова плати за приєднання таких електроустановок.</p> <p>У разі якщо до закінчення строку дії договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності не звернувся до оператора системи передачі із заявою про приєднання електроустановок у порядку, визначеному кодексом системи передачі, щодо яких заброньована потужність, договір про бронювання потужності припиняється, а кошти з рахунку умовного зберігання (ескроу) замовника бронювання потужності зараховуються на рахунок оператора системи передачі та використовуються оператором системи передачі для реалізації заходів, передбачених планом розвитку системи передачі. Зобов'язання сторін за договором про бронювання потужності після припинення такого договору вважаються припиненими.</p>	<p>потужності, кошти плати за бронювання потужності з рахунку умовного зберігання (ескроу) замовника бронювання потужності зараховуються на рахунок оператора системи передачі як частина плати за приєднання таких електроустановок.</p> <p>У разі якщо до закінчення строку дії договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності не звернувся до оператора системи передачі із заявою про приєднання електроустановок у порядку, визначеному кодексом системи передачі, щодо яких заброньована потужність, договір про бронювання потужності припиняється, а кошти з рахунку умовного зберігання (ескроу) замовника бронювання потужності зараховуються на рахунок оператора системи передачі та використовуються оператором системи передачі для реалізації заходів, передбачених планом розвитку системи передачі. Зобов'язання сторін за договором про бронювання потужності після припинення такого договору вважаються припиненими.</p>	<p>приєднання потужності у гривневому еквіваленті, що створює додатковий фінансовий тягар для інвесторів, особливо в умовах воєнного стану. Багато проектів наразі стикаються з підвищенням вартості будівництва, що пов'язано з логістичними труднощами, здорожчанням матеріалів та обладнання, а також ризиками війни. Введення підвищеного розміру попередньої плати за приєднання для проектів будівництва ВЕС, на думку учасників ринку, є необґрунтованим.</p> <p>У зв'язку з цим, пропонуємо внести зміни до статті 21 Закону, згідно з якими внесена замовником вартість плати за бронювання потужності буде зараховуватись у рахунок сплати частини вартості плати за приєднання, яка вимагається законом при укладенні договору про приєднання. Отже, частина вартості плати за приєднання для ВЕС, що сплачується авансом, у підсумку буде складати як і для інших проектів будівництва генеруючих об'єктів - 10 євро за 1 кВт замовленої до приєднання потужності.</p>
<p>Стаття 30. Права та обов'язки виробників</p> <p>1.</p> <p>Крім випадків, визначених частиною восьмою статті 71 цього Закону, виробник має право здійснювати відбір електричної енергії</p>	<p>Стаття 30. Права та обов'язки виробників</p> <p>1.</p> <p>Крім випадків, визначених частиною восьмою статті 71 цього Закону, виробник має право здійснювати відбір електричної енергії</p>	<p>Окупність проектів будівництва УЗЕ, що встановлюються на площадках виробників електричної енергії, залежить від ефективності їх роботи, зокрема від кількості повних циклів заряджання УЗЕ та відпуску</p>

<p>установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу чи оператора системи передачі або відбір з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання таких електроустановок та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p>	<p>установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу чи оператора системи передачі або відбір з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання таких електроустановок та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p>	<p>електричної енергії в мережу протягом доби, вартості електричної енергії для заряджання УЗЕ та ціни її продажу.</p> <p>В умовах, коли УЗЕ встановлюється разом з електростанціями ВДЕ, виробники електричної енергії розглядають, принаймні, 2 цикли заряджання УЗЕ та відпуску її в мережу. При цьому, сонячні електростанції (СЕС) у нічний період можуть здійснювати 1 повний цикл заряджання УЗЕ з мережі оператора системи передачі чи оператора системи розподілу.</p> <p>У процесі заряджання, зберігання та відпуску електричної енергії відбуваються природні втрати частини збереженої енергії, незалежно від джерела енергії (від власних генеруючих установок виробника або відбору електричної енергії з мережі). Саме тому для стимулювання встановлення УЗЕ відповідно до частини 8 статті 30-1 та частини 10 статті 58-1 Закону України «Про ринок електричної енергії» операторам УЗЕ та активним споживачам дозволено сплачувати за послуги з передачі, розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського управління на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ.</p>
<p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>При здійсненні відбору електричної енергії установкою зберігання енергії з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі виробник електричної енергії сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка розраховується на обсяг величини різниці між</p>	

	<p>місячним відбором електричної енергії установкою зберігання енергії з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі та місячним відпуском в мережі оператора системи розподілу чи оператора системи передачі електричної енергії, раніше відібраної з мережі установкою зберігання енергії, за відповідними тарифами, на умовах, визначених кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку електричної енергії.</p>	<p>В той же час виробники, що встановлюють та експлуатують УЗЕ, діятимуть на ринку в гірших умовах, ніж це встановлено законом для інших учасників ринку, зокрема, для операторів УЗЕ та активних споживачів.</p> <p>З метою сприяння прискореній реалізації виробниками проєктів будівництва УЗЕ у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії пропонуємо встановити для виробників такий правовий режим оплати мережових тарифів, згідно якого оплата послуг з передачі, розподілу електричної енергії, послуг з диспетчерського управління буде здійснюватися на обсяг різниці між місячним відбором електричної енергії установкою зберігання енергії з мереж ОСП чи ОСР та місячним відпуском в мережі ОСП чи ОСР електричної енергії, що раніше була відібрана з мережі установкою зберігання енергії.</p>
<p>Стаття 71. Особливості участі в ринку електричної енергії виробників, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії</p> <p>.....</p> <p>8. Виробникам електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф та які перебувають у балансуєчій групі гарантованого покупця, дозволяється зберігати енергію, вироблену</p>	<p>Стаття 71. Особливості участі в ринку електричної енергії виробників, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії</p> <p>.....</p> <p>8. Виробникам електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф та які перебувають у балансуєчій групі гарантованого покупця, дозволяється зберігати енергію, вироблену</p>	<p>Пропонуємо для виробників з ВДЕ встановити правовий режим оплати послуг з передачі, розподілу електричної енергії та послуг з диспетчеризації аналогічний правовому режиму, що запропонований у статті 30 Закону для виробників електричної енергії з традиційних джерел енергії.</p> <p>Оплата послуг з передачі, розподілу електричної енергії, послуг з</p>

<p>власними електроустановками з альтернативних джерел енергії, на установці зберігання енергії у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання електричної енергії за таких умов:</p> <p>відбір електричної енергії здійснюється установкою зберігання енергії виключно від власних генеруючих установок;</p> <p>у будь-який момент часу потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;</p> <p>за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p> <p>Виробникам електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф та які не входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця, дозволяється зберігати енергію на установці зберігання енергії з відбором електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності, якщо в</p>	<p>власними електроустановками з альтернативних джерел енергії, на установці зберігання енергії у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання електричної енергії за таких умов:</p> <p>відбір електричної енергії здійснюється установкою зберігання енергії виключно від власних генеруючих установок;</p> <p>у будь-який момент часу потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;</p> <p>за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p> <p>Виробникам електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф та які не входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця, дозволяється зберігати енергію на установці зберігання енергії з відбором електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності, якщо в будь-який</p>	<p>диспетчерського управління буде здійснюватися виробником з ВДЕ на обсяг різниці між місячним відбором електричної енергії установкою зберігання енергії з мереж ОСП чи ОСР та місячним відпуском в мережі ОСП чи ОСР електричної енергії, що раніше була відібрана з мережі установкою зберігання.</p> <p>Обґрунтування щодо необхідності запровадження такого режиму оплати послуг за передачу, розподіл та диспетчеризацію для виробників з ВДЕ аналогічне обґрунтуванню, наведеному для виробників електричної енергії з традиційних джерел енергії.</p>
--	--	--

будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог [кодексу комерційного обліку](#).

Положення відсутнє

момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням **дозволеної потужності** електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог [кодексу комерційного обліку](#).

При здійсненні відбору електричної енергії установкою зберігання енергії з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі виробники електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф та об'єкти яких не включені до складу балансуєної групи гарантованого покупця, сплачують плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка розраховується на обсяг величини різниці між місячним відбором електричної енергії установкою зберігання енергії з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі та місячним відпуском в мережі оператора системи розподілу чи оператора системи передачі електричної енергії, раніше відібраної з мережі установкою

<p>Виробникам електричної енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку, та виробникам електричної енергії, які не мають права на підтримку, дозволяється використовувати установку зберігання енергії з відбором електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та за наявності</p>	<p>зберігання енергії, за відповідними тарифами, на умовах, визначених кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Виробникам електричної енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку, та виробникам електричної енергії, які не мають права на підтримку, дозволяється використовувати установку зберігання енергії з відбором електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності з урахуванням дозволеної потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p>	
--	--	--

окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог [кодексу комерційного обліку](#).

Положення відсутнє

Встановлення установки зберігання енергії виробниками електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф, незалежно від перебування об'єкта такого виробника в балансуєчій групі гарантованого покупця, або суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, не є

При здійсненні відбору електричної енергії установкою зберігання енергії з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі виробники електричної енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку, та виробники електричної енергії, які не мають права на підтримку, сплачують плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка розраховується на обсяг величини різниці між місячним відбором електричної енергії установкою зберігання енергії з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі та місячним відпуском в мережі оператора системи розподілу чи оператора системи передачі електричної енергії, раніше відібраної з мережі установкою зберігання енергії, за відповідними тарифами, на умовах, визначених кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку електричної енергії.

Встановлення установки зберігання енергії виробниками електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф, незалежно від перебування об'єкта такого виробника в балансуєчій групі гарантованого покупця, або суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, не є підставою для перегляду «зеленого» тарифу або будь-яких інших умов надання підтримки.

підставою для перегляду «зеленого» тарифу або будь-яких інших умов надання підтримки.

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

до проєкту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про публічні закупівлі»
(щодо створення умов для виконання замовниками приєднання окремих робіт з приєднання)

Зміст положення акта законодавства	Зміст відповідного положення проєкту акта	Обґрунтування
Закон України «Про публічні закупівлі»		
<p>Стаття 3. Сфера застосування Закону ...</p> <p>6. Цей Закон не застосовується у випадку, якщо замовники, визначені у пункті 4 частини першої статті 2 цього Закону, здійснюють закупівлі таких предметів закупівлі: ...</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p>	<p>Стаття 3. Сфера застосування Закону ...</p> <p>6. Цей Закон не застосовується у випадку, якщо замовники, визначені у пункті 4 частини першої статті 2 цього Закону, здійснюють закупівлі таких предметів закупівлі: ...</p> <p>14) роботи з проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника до точки приєднання (при приєднанні до системи передачі), а також роботи з проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або роботи зі створення потужності (при приєднанні до системи розподілу), у разі якщо замовник приєднання виявив бажання бути виконавцем таких робіт на підставі статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>	<p>Проєктом Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» (щодо удосконалення умов діяльності виробників електричної енергії, які встановлюють установки зберігання енергії), що підготовлений Консультантом, пропонується внести зміни до частини 9 та 12 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», згідно з якими звільнити від проведення конкурсних процедур закупівлі: робіт з виконання замовником приєднання проєктування, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності;</p>

робіт з виконання замовником приєднання проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок такого замовника.

У зв'язку з цим, слід зазначити наступне.

Відповідно до статті 2 Закону України «Про публічні закупівлі» ОСП та ОСР, у статутному капіталі яких більше ніж 50 відсотків належить державі або органам місцевого самоврядування, зобов'язані здійснювати закупівлі відповідно до правил зазначеного Закону за умови, що вартість предмета закупівлі товарів, послуг дорівнює або перевищує 1 мільйон гривень, а робіт - 5 мільйонів гривень.

При цьому, відповідно до частини 4 статті 3 зазначеного Закону відносини у сфері публічних закупівель, у тому числі, виключення із правил публічних закупівель, встановлюються виключно цим Законом і не можуть регулюватися іншими законами.

Отже, для того, щоб надати право ОСП та визначеним вище ОСР здійснювати закупівлі товарів або послуг, вартість яких перевищує 1 мільйон гривень, та робіт, вартість

		<p>яких перевищує 5 мільйонів гривень, без проведення конкурсної процедури необхідно внести відповідні зміни до частини 6 статті 3 Закону України «Про публічні закупівлі». Зазначеною статтею визначається перелік предметів закупівлі, на які не поширюється дія Закону.</p>
--	--	--

При цьому, відповідно до частини 4 статті 3 зміни до цього Закону можуть вноситися виключно законом про внесення змін до цього Закону. Отже, проект зазначених змін має оформлюватись, узгоджуватись та подаватись для реєстрації у Верховній Раді України окремим проектом закону.

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу системи передачі»

Положення чинної редакції нормативно-правового акту	Пропозиції до положення чинної редакції нормативно-правового акту	Обґрунтування
Кодекс системи передачі, затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309		
I. Загальні положення 1. Визначення основних термінів та понять		
<p>1.4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>.....</p> <p>64) дозволена (договірна) потужність відбору електричної енергії (споживання) – максимальна величина потужності, у межах якої користувач має право здійснювати відбір електричної енергії з системи передачі в будь-який час за кожним об’єктом користувача системи відповідно до паспорта точки передачі, набута на підставі виконання договору про приєднання, визначена згідно з вимогами цього Кодексу на власні потреби генеруючої установки або у результаті набуття права власності чи користування на об’єкт (об’єкти);</p> <p>65) дозволена (договірна) потужність відпуску електричної енергії (виробництва) – максимальна величина потужності, у межах якої користувач має право здійснювати відпуск</p>	<p>1.4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>.....</p> <p>64) дозволена (договірна) потужність відбору електричної енергії (споживання) – максимальна величина потужності, у межах якої користувач має право здійснювати відбір електричної енергії з системи передачі в будь-який час за кожним об’єктом користувача системи відповідно до паспорта точки передачі, набута на підставі виконання договору про приєднання, визначена згідно з вимогами цього Кодексу на власні потреби генеруючої установки або у результаті набуття права власності чи користування на об’єкт (об’єкти);</p> <p>65) дозволена (договірна) потужність відпуску електричної енергії (виробництва) – максимальна величина потужності, у межах якої користувач має право здійснювати відпуск</p>	<p>Термін «дозволена потужність» визначений у Законі України «Про ринок електричної енергії» як «максимальна величина потужності, дозволена до використання в будь-який час за кожним об’єктом споживача відповідно до умов договору, набута на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об’єкт (об’єкти)».</p> <p>Термін «дозволена потужність» використовується у законі також відносно інших користувачів системи передачі/розподілу, зокрема, до виробників.</p> <p>Також у законі до широкого кола користувачів системи передачі/розподілу (до виробників,</p>

<p>електричної енергії в систему передачі в будь-який час за кожним об'єктом користувача системи відповідно до паспорта точки передачі, набута на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);</p> <p>.....</p>	<p>електричної енергії в систему передачі в будь-який час за кожним об'єктом користувача системи відповідно до паспорта точки передачі, набута на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);</p> <p>.....</p>	<p>активних споживачів) застосовується термін «дозволена (договірна) потужність». Визначення зазначеного терміну надано у підзаконних актах (Кодекс системи передачі, Кодекс систем розподілу).</p> <p>У поточному часі в Кодексі системи передачі використовуються різні терміни - «дозволена потужність», «дозволена (договірна) потужність», «дозволена до використання потужність», «дозволена (встановлена) до використання потужність».</p> <p>Аналіз визначення терміну «дозволена потужність», наведеного у Законі України «Про ринок електричної енергії», та визначень термінів «дозволена (договірна) потужність відбору електричної енергії (споживання)», «дозволена (договірна) потужність відпуску електричної енергії (виробництва)», наведених у КСП та КСР, свідчить про аналогічність за змістом визначень цих термінів.</p> <p>Для уникнення різного тлумачення та забезпечення однакового правозастосування учасниками правовідносин термінів, визначених нормативно-правовими актами різного рівня, запропоновано:</p>
---	--	--

• внести зміни до підпункту (21) статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» (визначення терміну «дозволена потужність»), виклавши його у редакції:

«дозволена потужність **відбору та/або відпуску (дозволена потужність)** - максимальна величина потужності, дозволена до використання **в режимі відбору та/або відпуску** в будь-який час за кожним об'єктом **користувача системи** відповідно до умов договору, набутого на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);»

• після прийняття закону упорядкувати термінологію, що застосовується у Кодексі, зокрема внести зміни до п.1.4 глави 1 розділу I Кодексу, виключивши визначення термінів «дозволена (договірна) потужність відбору електричної енергії (споживання)», «дозволена (договірна) потужність відпуску електричної енергії (виробництва)» та вживати їх у Кодексі у значенні, що буде наведений у Законі України «Про ринок електричної енергії»;

		<ul style="list-style-type: none"> • внести зміни по тексту КСП з метою уніфікації термінології, що застосовується.
<p>195) потужність, замовлена до приєднання - потужність у точці приєднання, заявлена Замовником виходячи із його потреб, яка забезпечується згідно з договором приєднання;</p> <p>.....</p>	<p>195) потужність, замовлена до приєднання - потужність у точці приєднання, заявлена Замовником виходячи із його потреб, яка забезпечується згідно з договором приєднання;</p> <p>.....</p>	<p>У поточному часі у Законі України «Про ринок електричної енергії» та у Кодексі системи передачі застосовуються одночасно різні терміни - «потужність, замовлена до приєднання», «замовлена до приєднання потужність».</p> <p>Аналіз правозастосування термінів «замовлена до приєднання потужність», «потужність, замовлена до приєднання» свідчить про їх тотожність. Терміни застосовуються до відносин з приєднання електроустановок всіх типів.</p> <p>Типові форми договорів про приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та електроустановок, призначених для зберігання енергії, передбачають необхідність визначити у договорі замовлену до приєднання потужність (у кВт).</p> <p>На практиці у договорах оператором системи окремо зазначається замовлена до приєднання потужність відбору та потужність відпуску.</p>

У поточному часі також відбувається приєднання гібридних, комбінованих об'єктів (наприклад, генеруючі установки спільно з УЗЕ), де замовляється до приєднання як потужність відбору, так і потужність відпуску. Тому заява про приєднання, технічні умови на приєднання повинні містити чітку інформацію щодо величини замовленої замовником до приєднання потужності відбору та/або відпуску, величини дозволеної потужності відпуску та/або відбору за приєднаними раніше об'єктами. Після виконання договору про приєднання здійснюється оформлення паспорту точки передачі, де відповідно до реалізованих технічних умов зазначаються відомості про дозволена потужність відпуску та дозволена потужність відбору.

Для уникнення різного тлумачення та забезпечення однакового застосування учасниками правовідносин терміну «потужність, замовлена до приєднання» пропонуємо:

- доповнити статтю 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» терміном «замовлена до приєднання потужність відбору

		<p>та/або відпуску (замовлена до приєднання потужність)» та надавши його визначення;</p> <ul style="list-style-type: none"> • після внесення змін до закону внести зміни до п.1.4 глави 1 розділу I Кодексу, виключивши визначення терміну «потужність, замовлена до приєднання» та вживати його у Кодексі у значенні, наведеному у Законі України «Про ринок електричної енергії».
<p>167) основний виробник – виробник електричної енергії, технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення якого приєднані безпосередньо до електричних мереж ОСП та використовуються для транспортування електричної енергії до (з) електроустановок субвиробника;</p>	<p>167) основний користувач точки приєднання (основний користувач приєднання) – виробник електричної енергії, оператор УЗЕ, технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення якого приєднані безпосередньо до електричних мереж ОСП та використовуються для транспортування електричної енергії до (з) електроустановок субкористувача приєднання;</p>	<p>Проектом Закону про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (реєстр. № 13219 від 28.04.2025, прийнято Верховною Радою України у першому читанні та готується до прийняття в цілому), передбачено зміни до частини 12-1 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», які розширюють можливості замовників приєднання приєднувати в одній точці приєднання не лише електроустановки для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, а також УЗЕ. Також передбачається можливість приєднувати до мереж замовника приєднання генеруючі установки</p>

		<p>та/або УЗЕ інших суб'єктів (виробників, операторів УЗЕ).</p> <p>Після прийняття зазначеного проекту закону для реалізації його норм у підзаконних актах необхідно буде визначити термін «основний користувач приєднання», яке буде передбачати можливість використання точки приєднання, що належить виробнику або оператору УЗЕ (основний користувач приєднання) для приєднання генеруючих установок та/або УЗЕ інших виробників або операторів УЗЕ (субкористувачів приєднання).</p>
<p>231) резерв потужності (пропускної спроможності) електричних мереж (резерв потужності лінії електропередачі, трансформатора тощо) - різниця між потужністю, передачу якої можуть забезпечити елементи електричної мережі у відповідному місці і у відповідний період часу, та найбільшою величиною потужності, що використовується в цей період часу, з урахуванням дозволеної потужності інших Користувачів та <i>потужності, замовленої до приєднання</i> у відповідному місці;</p>	<p>231) резерв потужності (пропускної спроможності) електричних мереж (резерв потужності лінії електропередачі, трансформатора тощо) - різниця між потужністю, передачу якої можуть забезпечити елементи електричної мережі у відповідному місці і у відповідний період часу, та найбільшою величиною потужності, що використовується в цей період часу, з урахуванням дозволеної потужності інших Користувачів та замовленої до приєднання потужності у відповідному місці;</p>	<p>Упорядкування термінології, що застосовується у кодексі (у разі прийняття пропозиції щодо визначення у законі терміну «замовлена до приєднання потужність відбору та/або відпуску (замовлена до приєднання потужність)»).</p>
<p>268) субвиробник – виробник електричної енергії, електроустановки якого приєднані виключно до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного виробника;</p>	<p>268) субкористувач точки приєднання (субкористувач приєднання) – виробник електричної енергії, оператор УЗЕ, електроустановки якого приєднані виключно до технологічних мереж внутрішнього</p>	<p>Після прийняття проекту закону реєстр. № 13219 від 28.04.2025, для реалізації його норм у Кодексі необхідно буде визначити термін «субкористувач точки приєднання», яке буде передбачати можливість приєднання виробником електричної</p>

	електрозабезпечення основного користувача приєднання;	енергії, оператором УЗЕ (субкористувачами приєднання) власних об'єктів до мереж основного користувача приєднання.
III. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об'єктів електроенергетики 1. Загальні умови щодо приєднання електроустановок до системи передачі		
<p>1.11. Замовник при здійсненні приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, має право встановити та підключити УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення.</p> <p>Прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності $P_{ном}$ УЗЕ, яку заплановано підключити до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника, Замовник має зазначити в заяві, типова форма якої наведена в <u>додатку 1 (тип Б)</u> до цього Кодексу.</p> <p>Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення, призначених для виробництва або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСП або відбір з мереж ОСП до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, не перевищує відповідних</p>	<p>1.11. Замовник має право приєднати до системи передачі електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, та/або встановити і підключити УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення.</p> <p>Замовник має зазначити в заяві про приєднання, типова форма якої наведена в додатку 1 (тип Б) до цього Кодексу, зокрема, інформацію про:</p> <p>прогнозовану величину встановленої потужності генеруючої установки (генеруючих установок), які заплановано приєднати до системи передачі;</p> <p>прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності $P_{ном}$ УЗЕ, яку заплановано підключити до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>замовлену до приєднання потужність відпуску та/або відбору.</p> <p>При цьому прогнозована величина встановленої потужності електроустановок такого замовника може перевищувати величину замовленої до приєднання</p>	<p>Проектом Закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025) передбачено зміни до частини 12-1 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», які розширюють можливості замовників приєднання приєднувати в одній точці приєднання не лише електроустановки для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, а також УЗЕ.</p> <p>При цьому, для замовників приєднання залишається можливість встановлювати генеруючі установки та УЗЕ із сумарною встановленою потужністю, що може перевищувати дозволена потужність. Головною умовою є не перевищення потужності відпуску електричної енергії до мережі оператора системи передачі понад величини дозволена потужності такого замовника.</p> <p>За умови прийняття зазначеного проекту закону пропонується доповнити абзаци перший та другий</p>

<p>величин дозволеної (договірної) потужності відпуску електричної енергії та дозволеної (договірної) потужності відбору електричної енергії такого виробника на межі балансової належності згідно паспортом точки передачі, що укладений з виробником електричної енергії, та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (за наявності).</p> <p>У разі якщо паспортом точки передачі, що оформлений з виробником, не визначено величину дозволеної (договірної) потужності відбору електричної енергії на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах на приєднання) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії на рівні згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної (договірної) потужності відпуску електричної енергії.</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСП понад величину дозволеної (договірної) потужності</p>	<p>потужності відпуску та/або відбору (дозволеної потужності відпуску та/або відбору, що буде набута після виконання договору про приєднання).</p> <p>ОСП має передбачити в технічних умовах на приєднання, а замовник забезпечити встановлення технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) мереж ОСП, потужності, що перевищує відповідні величини замовленої до приєднання потужності відпуску та/або відбору в точці приєднання (дозволеної потужності відпуску та/або відбору, що буде набута після виконання договору про приєднання).</p>	<p>пункту 1.11 глави 1 розділу III Кодексу:</p> <p>- положенням, що уточнює склад інформації, що подається замовником приєднання, який має намір приєднати в одній точці приєднання генеруючі установки та УЗЕ, у заяві про приєднання;</p> <p>зафіксувати у Кодексі право замовників приєднувати генеруючі установки та УЗЕ сумарною встановленою потужністю, що може перевищувати дозволена потужність;</p> <p>з метою недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) мереж ОСП, потужності, що перевищує відповідні величини замовленої до приєднання потужності (після реалізації договору приєднання - дозволеної потужності) зобов'язати замовників приєднання встановлювати відповідні технічних засобів контролю, автоматики.</p>
	<p>1.12. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення, призначених для виробництва або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСП або відбір з мереж ОСП</p>	<p>1. Абзаци перший - другий пункту 1.11 глави 1 розділу III Кодексу, а також доповнення, що пропонуються, регулюють питання нових приєднань замовниками приєднання.</p> <p>У зв'язку з цим пропонуємо положення абзаців третього – сьомого, які регулюють питання</p>

<p>відбору електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з паспортом точки передачі, що оформлений з виробником, <i>такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</i></p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії здійснюється згідно з <u>пунктом 7.12</u> глави 7 цього розділу.</p> <p>У разі встановлення виробником електричної енергії УЗЕ у власних технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення згідно з вимогами цього розділу такий виробник має забезпечити встановлення технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) мереж ОСП, потужності, що перевищує відповідні величини дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСП та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії у</p>	<p>до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, не перевищує відповідних величин дозволеної (договірної) потужності відпуску електричної енергії та дозволеної (договірної) потужності відбору електричної енергії такого виробника на межі балансової належності згідно з паспортом точки передачі, що оформлений з виробником електричної енергії, та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (за наявності).</p> <p>У разі якщо паспортом точки передачі, що оформлений з виробником, не визначено величину дозволеної (договірної) потужності відбору електричної енергії на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах на приєднання) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії на рівні згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної (договірної) потужності відпуску електричної енергії.</p>	<p>встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ діючими виробниками до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення виділити в окремий пункт 1.12 за предметом регулювання.</p> <p>2. Пунктом 1.11 глави 1 розділу III Кодексу передбачено, що у разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСП понад величину дозволеної (договірної) потужності відбору (споживання) такого виробника, виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж у загальному порядку, встановленому кодексом для приєднання електроустановок до мереж.</p> <p>Загальна процедура приєднання є тривалою та вимагає значних часових, фінансових, трудових ресурсів від виробників для здійснення збільшення величини дозволеної до відбору потужності, що засвідчено в ході інтерв'ю, які проводились зокрема з виробниками, інвесторами. Це не відповідає заявам Уряду та Регулятора про значне спрощення дозвільних процедур для прискорення відновлення енергосистеми.</p>
---	---	---

<p>разі перевищення величини дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП відповідно до паспорта точки передачі.</p>	<p>Приєднання (підключення) УЗЕ до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії здійснюється згідно з пунктом 7.12 глави 7 цього розділу.</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСП понад величину дозволеної (договірної) потужності відбору електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з паспортом точки передачі, що оформлений з виробником, виробник звертається до ОСП за отриманням послуги з приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника (збільшення величини дозволеної потужності відбору) згідно з підпунктом 7.12.6 пункту 7.12 глави 7 цього розділу.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії здійснюється згідно з пунктом 7.12 глави 7 цього розділу.</p> <p>У разі встановлення виробником електричної енергії УЗЕ у власних технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення згідно з вимогами цього розділу такий виробник має забезпечити встановлення технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) мереж ОСП, потужності, що перевищує відповідні величини</p>	<p>Пропонуємо доповнити пункт 7.12 глави 7 розділу III окремою, спрощеною процедурою для приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника у разі, якщо таке приєднання (підключення) вимагає збільшення величини дозволеної потужності відбору.</p> <p>У зв'язку з цим, пропонуємо тут, у пункті 1.12, зробити посилання на окремий порядок отримання послуги з приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника (збільшення величини дозволеної потужності відбору).</p>
---	--	---

	<p>дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що присєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСП та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії у разі перевищення величини дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП відповідно до паспорта точки передачі.</p>	
<p>5. Підтвердження відповідності електроустановок об'єктів електроенергетики, УЗЕ, які приєднуються до системи передачі або обладнання яких впливає на режими роботи системи передачі, технічним вимогам цього Кодексу шляхом проведення випробувань та/або моделювання відповідності</p> <p>5.2. Технічні вимоги щодо підтвердження відповідності генеруючих одиниць, УЗЕ та систем ПСВН шляхом проведення випробувань/моделювань</p>		
<p>5.2.8. Для УЗЕ, що підключені до внутрішніх мереж виробника електричної енергії або споживача, технічні вимоги щодо підтвердження відповідності електроустановок шляхом проведення випробувань/моделювань не застосовуються.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p>	<p>5.2.8. Для УЗЕ, що підключені до внутрішніх мереж виробника електричної енергії або споживача, технічні вимоги щодо підтвердження відповідності електроустановок шляхом проведення випробувань/моделювань не застосовуються.</p> <p>5.2.9. Для УЗЕ, що підключаються до внутрішніх мереж електроустановок, призначених для виробництва електричної</p>	<p>Пропонуємо передбачити спрощений порядок підтвердження відповідності УЗЕ, які будуть приєднуватись замовником приєднання (майбутнім виробником) до внутрішніх електроустановок, призначених для виробництва, вимогам Кодексу, за аналогією, як це</p>

	<p>енергії, підтвердження відповідності такої УЗЕ вимогам Кодексу шляхом проведення випробувань/моделювання не застосовується. Підтвердження відповідності УЗЕ, що підключаються до внутрішніх мереж електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, вимогам Кодексу здійснюється замовником приєднання шляхом надання ОСП сертифікатів відповідності обладнання, виданими органом з оцінки відповідності.</p>	<p>передбачено п. 5.2.8 КСП для діючих виробників електричної енергії.</p> <p>Пропонуємо передбачити, що підтвердження відповідності УЗЕ, що підключаються до внутрішніх мереж замовником приєднання (майбутнім виробником) буде здійснюватися шляхом надання ОСП сертифікатів відповідності обладнання.</p> <p>Такий підхід спростить процедури проведення випробувальних робіт та введення об'єктів в експлуатацію, що в цілому прискорить процес будівництва гібридних електростанцій (у складі генеруючих установок спільно з УЗЕ).</p>
<p>7. Порядок організації приєднання до системи передачі</p>		
<p>7.8. Проведення будівельно-монтажних і пусконаладжувальних робіт електроустановок зовнішнього електрозабезпечення та подання напруги для проведення випробувань</p> <p>7.8.1. Будівельно-монтажні та пусконаладжувальні роботи з нового будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСП або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.</p>	<p>7.8. Проведення будівельно-монтажних і пусконаладжувальних робіт електроустановок зовнішнього електрозабезпечення та подання напруги для проведення випробувань</p> <p>7.8.1. Будівельно-монтажні та пусконаладжувальні роботи з нового будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСП або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.</p>	<p>Проектом закону «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії», підготовленим Консультантом, пропонується доповнити частину 12 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» положенням, яке передбачає звільнення від проведення закупівлі на конкурсних засадах робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення у разі, коли виконавцем таких робіт є замовник</p>

<p>Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення Замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства.</p>	<p>Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення Замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства, крім випадків якщо Замовник або визначена ним, за згодою ОСП, спеціалізована організація та/або фізична особи-підприємець, отримали право на виконання цих робіт згідно з цим Кодексом.</p>	<p>приєднання або визначений ним виконавець.</p> <p>Запропоновані зміни до підпункту 7.8.1 пункту 7.8 глави 7 спрямовані на реалізацію у Кодексі системи передачі зазначеного положення.</p>
<p>7.12. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем</p> <p>7.12.1. Користувач (крім ОСР) має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови, що таке приєднання (підключення) не призведе до збільшення дозволеної <i>(встановленої)</i> до використання потужності електроустановки Користувача.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача (крім активного споживача) такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення активного споживача або споживача, який має намір набути статусу активного споживача, з метою відпуску раніше</p>	<p>7.12. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем</p> <p>7.12.1. Користувач (крім ОСР) має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови, що таке приєднання (підключення) не призведе до збільшення дозволеної (встановленої) до використання потужності електроустановки Користувача.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача (крім активного споживача) такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення активного споживача або споживача, який має намір набути статусу активного споживача, з метою відпуску раніше</p>	<p>Абзац шостий підпункту 7.12.1 пункту 7.12 у чинній редакції передбачає, що у будь-який період часу сумарна потужність, з якою може здійснюватися відпуск електричної енергії з мереж такого виробника в ОЕС України, не повинна перевищувати встановлену потужність електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на виробництво.</p> <p>Зазначене положення не відповідає абзацу другого та третього статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії», які вимагають, що:</p> <p>ліцензія на право здійснення діяльності з виробництва електричної енергії видається, виходячи з величини встановленої потужності об'єкта електроенергетики, і не</p>

<p>збереженої в УЗЕ електричної енергії в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання, або участі у ринку ДП, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електричної енергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку електричної енергії самостійно або у складі агрегованих груп, такий Користувач (активний споживач) зобов'язаний забезпечити облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії.</p> <p>Активний споживач має право без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії встановлювати та використовувати УЗЕ, встановлена потужність яких не перевищує величину дозволеної (<i>договірної</i>) потужності електроустановок такого споживача, призначених для споживання електричної енергії.</p> <p>Активний споживач має право приєднувати до власних електричних мереж УЗЕ із встановленою потужністю, яка не перевищує величину дозволеної (<i>договірної</i>) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних УЗЕ такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг відбору/відпуску електричної енергії УЗЕ, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем.</p>	<p>збереженої в УЗЕ електричної енергії в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання, або участі у ринку ДП, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електричної енергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку електричної енергії самостійно або у складі агрегованих груп, такий Користувач (активний споживач) зобов'язаний забезпечити облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії.</p> <p>Активний споживач має право без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії встановлювати та використовувати УЗЕ, встановлена потужність яких не перевищує величину дозволеної (<i>договірної</i>) потужності електроустановок такого споживача, призначених для споживання електричної енергії.</p> <p>Активний споживач має право приєднувати до власних електричних мереж УЗЕ із встановленою потужністю, яка не перевищує величину дозволеної (<i>договірної</i>) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних УЗЕ такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг відбору/відпуску електричної енергії УЗЕ, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього</p>	<p>залежить від величини потужності, замовленої до приєднання відповідно до технічних умов на приєднання та договору про приєднання, або величини дозволеної потужності за даним об'єктом;</p> <p>відпуск електричної енергії в мережу може здійснюватися виключно в межах величини потужності, замовленої до приєднання відповідно до технічних умов на приєднання та договору про приєднання, або величини дозволеної потужності за даним об'єктом.</p> <p>До абзац шостого підпункту 7.12.1 пропонуються зміни, спрямовані на приведення його у відповідність до вимог статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>
---	--	---

<p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії такий виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж такого виробника електричної енергії в ОЕС України, не перевищувала встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>УЗЕ, що приєднані (підключені) до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у главі 6 цього розділу.</p>	<p>електрозабезпечення виробника електричної енергії такий виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСП або відбір з мереж ОСП до мереж виробника, не перевищувала замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>УЗЕ, що приєднані (підключені) до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у главі 6 цього розділу.</p>	
<p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>7.12.6. У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСП понад величину дозволеної потужності відбору електроустановок такого виробника приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення здійснюється виробником у наступному порядку.</p> <p>Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднується до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника, менше 1 МВт,</p>	<p>Відповідно до пункту 1.11 глави 1 розділу III Кодексу системи передачі у разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСП понад величину дозволеної (договірної) потужності відбору (споживання) такого виробника, виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж у загальному порядку, встановленому кодексами для приєднання електроустановок до мереж.</p>

	<p>таке приєднання (підключення) здійснюється виробником згідно з підпунктом 7.12.2 пункту 7.12 цієї глави.</p> <p>Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника, більше 1 МВт, такий виробник звертається до ОСП за отриманням послуги з приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника (збільшення величини дозволеної потужності відбору).</p> <p>Технічні умови на приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника (збільшення величини дозволеної потужності відбору), розробляються ОСП за типовою формою, яка наведена у додатку ___ до цього Кодексу. Розроблення технічних умов на приєднання має здійснюватися ОСП з дотриманням принципу оптимальності з економічної і технічної точки зору заходів, необхідних для забезпечення збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановок виробника, забезпечення безпеки електропостачання та влаштування засобів комерційного обліку електричної енергії.</p> <p>Технічні умови на приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника (збільшення</p>	<p>Загальна процедура приєднання є тривалою та вимагає значних часових, фінансових, трудових ресурсів від виробників для здійснення збільшення величини дозволеної до відбору потужності, що засвідчено в ході інтерв'ю, які проводились зокрема з виробниками, інвесторами. Це не відповідає заявам Уряду та Регулятора щодо спрощення дозвільних процедур для прискорення відновлення енергосистеми.</p> <p>Пропонуємо доповнити пункт 7.12 глави 7 розділу III кодексу окремою, спрощеною процедурою для приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника у разі, якщо таке приєднання (підключення) вимагає збільшення величини дозволеної потужності відбору, яка передбачає:</p> <ul style="list-style-type: none"> - повідомну процедуру підключення – у разі приєднання виробником УЗЕ з номінальною встановленою потужністю до 1 МВт; - спрощену процедуру підключення – у разі приєднання виробником УЗЕ з номінальною встановленою потужністю більше 1 МВт. Замовник отримує у ОСП послугу з приєднання у зв'язку із
--	--	---

	<p>величини дозволеної потужності відбору), підписані ОСП, разом з проектом договору про приєднання, складеним за типовою формою, яка наведена в додатку ___ до цього Кодексу, надаються виробнику у строк, встановлений цим Кодексом для видачі технічних умов. При цьому, плата частини вартості плати за приєднання в розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті за 1 кВт замовленої до приєднання потужності за надання ОСП послуги з приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника (збільшення величини дозволеної потужності відбору) не стягується.</p> <p>Укладення договору про приєднання здійснюється у порядку, встановленому цим Кодексом.</p> <p>Для підготовки проектної документації ОСП на запит виробника або проектної організації виробника має надавати всі необхідні для проектування дані, власником яких є ОСП, протягом 10 робочих днів з дня отримання відповідного запиту.</p> <p>Виробник на підставі отриманих технічних умов на приєднання повинен розробити, погодити та передати ОСП, проектну документацію, яка визначає обсяг робіт в електричних мережах внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника (у межах земельної ділянки Замовника), необхідних для приєднання УЗЕ до внутрішніх електричних мереж та</p>	<p>зміною технічних параметрів електроустановок виробника (збільшення величини дозволеної потужності відбору), з чітко визначеним обсягом досліджень, розрахунків, які необхідно зробити на етапі проектування, та наданням права замовнику приєднання виконати роботи з будівництва або реконструкції, технічного переоснащення в електричних мережах зовнішнього електрозабезпечення, якщо за результатами проектування виявиться необхідним виконання таких робіт для реалізації приєднання.</p>
--	--	---

влаштування засобів комерційного обліку електричної енергії, а також заходи, які необхідно виконати в мережах ОСП для забезпечення збільшення величини потужності відбору електроустановками виробника (якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання таких заходів у мережі ОСП).

Строк розгляду ОСП проєктної документації не повинен перевищувати 15 робочих днів. За результатами розгляду проєктної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.

Якщо за результатами виконання проєктної документації не визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, виробник:

виконує будівельно-монтажні роботи із встановлення УЗЕ;

здійснює комплексні випробування. При цьому, про заплановану дату комплексних випробувань виробник повідомляє ОСП за 10 робочих днів. У разі необхідності ОСП бере участь у комплексних випробуваннях, про що повідомляє виробника не пізніше 3 робочих днів до запланованої дати випробувань. У разі неповідомлення ОСП про участь у комплексних випробуваннях вважається, що ОСП відмовився від участі у таких випробуваннях;

	<p>вводить в експлуатацію УЗЕ у порядку, встановленому законодавством у сфері містобудівної діяльності.</p> <p>Для завершення процедури приєднання виробник звертається до ОСП з повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ, до якого додаються:</p> <p>документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</p> <p>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок виробника в мережі ОСП до УЗЕ;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію, оформлені за результатами проведення випробувань;</p> <p>підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання, виданими органом з оцінки відповідності;</p> <p>документи, що підтверджують улаштування технічних засобів контролю, у</p>	
--	---	--

тому числі автоматично, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) мереж ОСП, потужності, що перевищує відповідні величини дозволеної потужності відпуску та/або відбору електричної енергії в точці приєднання.

У разі відсутності зауважень до наданого виробником повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання такого повідомлення направляє виробнику підписаний ОСП акт, що підтверджує факт надання послуги з приєднання, та новий паспорт точки передачі, оформлений у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії.

Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП сторони договору про приєднання на підставі узгодженої ОСП проєктної документації визначають вартість послуги з приєднання та строки надання ОСП послуги з приєднання, про що укладається додаткова угода до договору про приєднання. При цьому, вартість послуги з приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника (збільшення величини дозволеної потужності відбору), визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення збільшення величини дозволеної

	<p>до використання потужності електроустановок виробника.</p> <p>Виробник має право самостійно або із залученням суб'єкта господарювання, який має право на здійснення відповідних видів діяльності згідно з вимогами законодавства, виконати будівельно-монтажні та пусконаладжувальні роботи у мережі ОСП, необхідні для забезпечення збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановок такого виробника, згідно з узгодженою з оператором системи передачі проєктною документацією у порядку, встановленому пунктом 7.15 цієї глави.</p>	
<p>7.14. Особливості приєднання генеруючих установок замовника (що має намір стати субвиробником) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого виробника електричної енергії</p> <p>7.14.1. Надання замовнику (що має намір стати субвиробником) послуги з приєднання генеруючих установок до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого виробника електричної енергії здійснюється шляхом надання ОСП послуги з приєднання на основі тристороннього договору, що укладається між ОСП, виробником електричної енергії (що має намір стати основним виробником) та замовником послуги з приєднання (що має намір стати субвиробником). Точка приєднання</p>	<p>7.14. Особливості приєднання генеруючих установок та/або УЗЕ замовника (що має намір стати субкористувачем приєднання) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого виробника електричної енергії або оператора УЗЕ</p> <p>7.14.1. Надання замовнику (що має намір стати субкористувачем) послуги з приєднання генеруючих установок та/або УЗЕ до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого виробника електричної енергії або оператора УЗЕ здійснюється шляхом надання ОСП послуги з приєднання на основі тристороннього договору, що укладається між ОСП, виробником електричної енергії або оператором УЗЕ (що має намір стати основним користувачем</p>	<p>Проєктом Закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 передбачені зміни до частини 12-1 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». Запропонованими змінами встановлено право замовника приєднання приєднувати в одній точці приєднання генеруючі установки, які працюють на будь-яких джерелах енергії, спільно з УЗЕ. Також змінами встановлено право замовника приєднання (виробника або оператора УЗЕ) приєднувати до власних мереж інших виробників з генеруючими установками, у тому числі з УЗЕ, або операторів з УЗЕ.</p>

<p>електроустановок замовника (що має намір стати субвиробником) встановлюється у точці приєднання електроустановок <i>виробника електричної енергії</i> (що має намір стати <i>основним виробником</i>) до системи передачі.</p> <p>Замовник (що має намір стати <i>субвиробником</i>) у разі необхідності приєднання його генеруючих електроустановок до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого <i>виробника</i> (що має намір стати <i>основним виробником</i>) звертається до ОСП із заявою про приєднання у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви про приєднання надає такому замовнику згідно з вимогами цього Кодексу проект тристороннього договору про приєднання та технічні умови на приєднання, що є невід'ємним додатком до договору про приєднання.</p> <p>Відповідно до вимог цього пункту до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення <i>виробника</i> (що має намір стати <i>основним виробником</i>), можуть приєднуватися лише <i>генеруючі одиниці типу В, С, D замовника</i> (що має намір стати <i>субвиробником</i>).</p>	<p>приєднання) та замовником послуги з приєднання (що має намір стати субкористувачем приєднання). Точка приєднання електроустановок замовника (що має намір стати субкористувачем приєднання) встановлюється у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії або оператора УЗЕ (що має намір стати основним користувачем приєднання) до системи передачі.</p> <p>Замовник (що має намір стати субкористувачем приєднання) у разі необхідності приєднання його генеруючих електроустановок та/або УЗЕ до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого виробника або оператора УЗЕ (що має намір стати основним користувачем приєднання) звертається до ОСП із заявою про приєднання у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви про приєднання надає такому замовнику згідно з вимогами цього Кодексу проект тристороннього договору про приєднання та технічні умови на приєднання, що є невід'ємним додатком до договору про приєднання.</p> <p>Відповідно до вимог цього пункту до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника або оператора УЗЕ (що має намір стати основним користувачем приєднання), можуть приєднуватися лише генеруючі одиниці типу В,</p>	<p>Після прийняття зазначеного проекту закону необхідно буде узгодити з прийнятим законом відповідні положення Кодексу.</p> <p>Консультантом пропонуються:</p> <ul style="list-style-type: none"> - зміни до термінології у пункті 1.4 глави 1 розділу I Кодексу (дивись вище нові визначення термінів «основний виробник», «субвиробник»); - відповідні зміни до пункту 7.14 глави 7 розділу III Кодексу, який у поточному часі регулює особливості приєднання генеруючих установок субвиробників до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основних виробників.
--	--	---

<p>У цьому випадку технічні умови на приєднання мають передбачати, зокрема:</p> <p>1) встановлення у точці приєднання електроустановок <i>основного виробника</i> технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими <i>виробниками</i> відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) мереж ОСП потужністю, що перевищує відповідні величини дозволеної (<i>договірної</i>) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії в точці приєднання <i>основного виробника</i> до електричних мереж ОСП.</p> <p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені <i>основним виробником</i> у технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i> та передбачати автоматичне відключення електроустановок <i>виробників</i> або зниження навантаження до рівня величин відповідно дозволеної (<i>договірної</i>) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії у разі перевищення відповідних величин дозволеної (<i>договірної</i>) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП згідно з паспортом точки передачі, що оформлений з <i>основним виробником</i>;</p>	<p>С, D виробника або УЗЕ типу В, С, D оператора УЗЕ (що мають намір стати субкористувачем приєднання).</p> <p>У цьому випадку технічні умови на приєднання мають передбачати, зокрема:</p> <p>1) встановлення у точці приєднання електроустановок основного користувача приєднання технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими користувачами відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) мереж ОСП потужністю, що перевищує відповідні величини дозволеної (<i>договірної</i>) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії в точці приєднання основного користувача до електричних мереж ОСП.</p> <p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним користувачем приєднання у технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробників, операторів УЗЕ або зниження навантаження до рівня величин відповідно дозволеної (<i>договірної</i>) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії у разі перевищення відповідних величин дозволеної (<i>договірної</i>) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП згідно з паспортом</p>	
--	---	--

<p>2) облаштування комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії <i>основного виробника електричної енергії та субвиробника;</i></p> <p>3) вимоги до <i>генеруючих одиниць</i> відповідного типу, визначених цим Кодексом.</p> <p>ОСП у наданих замовнику (що має намір стати <i>субвиробником</i>) технічних умовах на приєднання передбачає технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП за умови, що приєднання електроустановок замовника змінює характерний режим відпуску електричної енергії в мережу системи передачі, що був передбачений у відповідній проєктній документації розробленій у відповідності до технічних умов на приєднання електроустановок <i>основного виробника</i> та/або для генеруючих одиниць гарантованої потужності відповідно до нормальних тривалих режимів їх роботи.</p> <p>При виконанні приєднання електроустановок замовника (що має намір стати <i>субвиробником</i>) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого <i>виробника</i> (що має намір стати <i>основним виробником</i>) мають виконуватися такі умови:</p> <p>електроустановки, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання</p>	<p>точки передачі, що оформлений з основним користувачем приєднання;</p> <p>2) облаштування комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії основного користувача та субкористувача приєднання;</p> <p>3) вимоги до генеруючих одиниць, УЗЕ відповідного типу, визначених цим Кодексом.</p> <p>ОСП у наданих замовнику (що має намір стати субкористувачем приєднання) технічних умовах на приєднання передбачає технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП за умови, що приєднання електроустановок замовника змінює характерний режим відпуску електричної енергії в мережу системи передачі, що був передбачений у відповідній проєктній документації розробленій у відповідності до технічних умов на приєднання електроустановок основного користувача приєднання та/або для генеруючих одиниць гарантованої потужності відповідно до нормальних тривалих режимів їх роботи.</p> <p>При виконанні приєднання електроустановок замовника (що має намір стати субкористувачем приєднання) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого користувача (що має намір стати основним користувачем приєднання) мають виконуватися такі умови:</p>	
--	---	--

<p>інших Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;</p> <p>технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення замовника (що має намір стати <i>субвиробником</i>) не можуть виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж ОСП інших Користувачів.</p> <p>Замовник (що має намір стати <i>субвиробником</i>) має погодити проектну документацію на відповідність виданим ОСП технічним умовам на приєднання.</p> <p><i>Основний виробник/субвиробник</i> спільно з ОСП для завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни та/або оформити паспорти точок передачі, у тому числі у частині внесення інформації про наявність в <i>основного виробника</i> електричної енергії приєданого у його технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення електроустановок <i>субвиробника</i> та/або власних електроустановок, призначених для <i>виробництва електричної енергії з інших джерел</i>.</p> <p>Плата частини вартості плати за приєднання в розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 кВт замовленої до приєднання потужності за надання ОСП послуги</p>	<p>електроустановки, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання інших Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;</p> <p>технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення замовника (що має намір стати субкористувачем приєднання) не можуть виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж ОСП інших Користувачів.</p> <p>Замовник (що має намір стати субкористувачем приєднання) має погодити проектну документацію на відповідність виданим ОСП технічним умовам на приєднання.</p> <p>Основний користувач/субкористувач приєднання спільно з ОСП для завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни та/або оформити паспорти точок передачі, у тому числі у частині внесення інформації про наявність в основного користувача приєднання приєданого у його технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення електроустановок субкористувача приєднання та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел та/або УЗЕ.</p> <p>Плата частини вартості плати за приєднання в розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 кВт замовленої до</p>	
---	--	--

<p>з приєднання електроустановок замовника (що має намір стати <i>субвиробником</i>) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i> не стягується.</p> <p>7.14.2. Для врегулювання взаємовідносин з питань транспортування електричної енергії <i>субвиробника</i> через технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i> до (з) мереж ОСП та спільного користування технологічними мережами внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i>, між <i>субвиробником</i> та основним <i>виробником</i> укладається відповідний договір щодо користування <i>субвиробником</i> технологічними мережами внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i> (далі – договір щодо користування мережами <i>основного виробника</i>).</p> <p>Цей договір укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін та має містити такі істотні умови:</p> <p>надання права спільного користування технологічними мережами внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i>;</p> <p>визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності відпуску та відбору</p>	<p>приєднання потужності за надання ОСП послуги з приєднання електроустановок замовника (що має намір стати субкористувачем приєднання) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання не стягується.</p> <p>7.14.2. Для врегулювання взаємовідносин з питань транспортування електричної енергії субкористувача приєднання через технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання до (з) мереж ОСП та спільного користування технологічними мережами внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання, між субкористувачем та основним користувачем приєднання укладається відповідний договір щодо користування субкористувачем приєднання технологічними мережами внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання (далі – договір щодо користування мережами основного користувача приєднання).</p> <p>Цей договір укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін та має містити такі істотні умови:</p> <p>надання права спільного користування технологічними мережами внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання;</p> <p>визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності відпуску та відбору електричної енергії між основним</p>	
--	--	--

<p>електричної енергії між <i>основним виробником та субвиробником</i>;</p> <p>визначення порядку розрахунку балансу електричної енергії в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i> згідно з Кодексом комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>визначення порядку узгодження графіків відпуску та відбору з дотриманням рівня дозволеної (<i>договірної</i>) потужності на межі балансової належності <i>основного виробника</i> в кожній окремій годині роботи електроустановок;</p> <p>встановлення відповідальності за недотримання показників якості електричної енергії, за необґрунтоване припинення електроживлення електроустановок <i>субвиробника</i> та невиконання інших вимог договору;</p> <p>визначення підстав та порядку припинення електроживлення електроустановок <i>субвиробника</i>, умов розірвання договору та припинення електроживлення електроустановок <i>субвиробника</i> у разі втрати права користування мережами.</p> <p>Невід'ємними частинами договору щодо користування мережами <i>основного виробника</i> є:</p> <p>акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності</p>	<p>користувачем та субкористувачем приєднання;</p> <p>визначення порядку розрахунку балансу електричної енергії в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання згідно з Кодексом комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>визначення порядку узгодження графіків відпуску та відбору з дотриманням рівня дозволеної (<i>договірної</i>) потужності на межі балансової належності основного користувача приєднання в кожній окремій годині роботи електроустановок;</p> <p>встановлення відповідальності за недотримання показників якості електричної енергії, за необґрунтоване припинення електроживлення електроустановок субкористувача приєднання та невиконання інших вимог договору;</p> <p>визначення підстав та порядку припинення електроживлення електроустановок субкористувача приєднання, умов розірвання договору та припинення електроживлення електроустановок субкористувача приєднання у разі втрати права користування мережами.</p> <p>Невід'ємними частинами договору щодо користування мережами основного користувача приєднання є:</p> <p>акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін</p>	
---	---	--

<p>сторін (оформляється після завершення процедури приєднання);</p> <p>відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії (оформляється після завершення процедури приєднання);</p> <p>однолінійна схема із зазначенням точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки <i>субвиробника</i>;</p> <p>порядок розрахунку втрат електричної енергії в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i> (оформляється після завершення процедури приєднання).</p> <p>Обсяги відпущеної/відібраної електричної енергії <i>основного виробника</i> та <i>субвиробника</i>, визначаються на межі балансової належності з оператором системи згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії.</p> <p>Паспорт точки передачі між <i>субвиробником</i> та ОСП оформляється після укладення між основним виробником та <i>субвиробником</i> договору щодо користування мережами <i>основного виробника</i>, копію якого <i>субвиробник</i> надає ОСП і повідомляє про внесені зміни до нього.</p> <p>Для підтвердження досягнення домовленостей між сторонами зазначений</p>	<p>(оформляється після завершення процедури приєднання);</p> <p>відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії (оформляється після завершення процедури приєднання);</p> <p>однолінійна схема із зазначенням точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки субкористувача приєднання;</p> <p>порядок розрахунку втрат електричної енергії в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання (оформляється після завершення процедури приєднання).</p> <p>Обсяги відпущеної/відібраної електричної енергії основного користувача та субкористувача приєднання, визначаються на межі балансової належності з оператором системи згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії.</p> <p>Паспорт точки передачі між субкористувачем приєднання та ОСП оформляється після укладення між основним користувачем та субкористувачем приєднання договору щодо користування мережами основного користувача приєднання, копію якого субкористувач приєднання надає ОСП і повідомляє про внесені зміни до нього.</p> <p>Для підтвердження досягнення домовленостей між сторонами зазначений договір також надається субкористувачем</p>	
---	---	--

<p>договір також надається <i>субвиробником</i> ОСП під час укладення договору про приєднання до електричних мереж ОСП та під час оформлення паспортів точок передачі.</p> <p>Умови договору щодо користування мережами <i>основного виробника</i> враховуються ОСП під час укладення інших договорів, передбачених нормативно-правовими актами ринку електричної енергії.</p> <p><i>Основний виробник</i> несе відповідальність за перевищення у точці передачі електричної енергії величини дозволеної (<i>договірної</i>) потужності, відповідно з якою здійснюється відпуск та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСП.</p>	<p>приєднання ОСП під час укладення договору про приєднання до електричних мереж ОСП та під час оформлення паспортів точок передачі.</p> <p>Умови договору щодо користування мережами основного користувача приєднання враховуються ОСП під час укладення інших договорів, передбачених нормативно-правовими актами ринку електричної енергії.</p> <p>Основний користувач приєднання несе відповідальність за перевищення у точці передачі електричної енергії величини дозволеної (договірної) потужності, відповідно з якою здійснюється відпуск та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСП.</p>	
<p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>7.15. Особливості приєднання електроустановок замовника у разі виконання замовником проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення</p> <p>7.15.1. Замовник, за умови згоди оператора системи передачі, має право виконати проєктування та будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника згідно з узгодженою з оператором системи передачі проєктною документацією або визначити виконавця робіт серед суб'єктів господарювання, які мають право на</p>	<p>В ході інтерв'ю, які проводились з заінтересованими стейкхолдерами, зокрема виробниками, операторами УЗЕ, інвесторами, які реалізують проєкти будівництва гібридних електростанцій, окремі учасники інтерв'ю засвідчили, що довготривалість процедур закупівлі ОСП товарів, робіт і послуг для виконання приєднань, негативно впливає на загальний строк реалізації проєктів замовниками приєднання.</p> <p>Втім, окремі учасники інтерв'ю висловили готовність залучати серед компаній, що мають відповідну компетенцію, виконавців для виконання робіт з проєктування,</p>

	<p>здійснення відповідних видів діяльності згідно з вимогами законодавства.</p> <p>Для реалізації цього права замовник, що має намір приєднати електроустановки до електричних мереж або збільшити дозволена потужність приєднаних електроустановок, у заяві про приєднання зазначає про намір виконати проєктування та будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника, інформацію про спосіб виконання робіт (самостійно або із залученням виконавця робіт) та виконавця робіт (назва, код ЄДРПОУ, банківські реквізити, дані про особу, яка має право укладати та підписувати договір, документ, на підставі якого діє така особа).</p> <p>За умови згоди оператор системи передачі разом з технічними умовами на приєднання надає замовнику підписані оператором системи передачі договір про приєднання, а також договір, що регулює взаємовідносини щодо виконання замовником проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника.</p> <p>7.15.2. У договорі про приєднання зазначається про виконання замовником проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення</p>	<p>будівництва, реконструкції, технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення для забезпечення приєднання об'єктів замовників.</p> <p>У 2023 році для прискорення процедур приєднання електроустановок до мереж ОСР у Законі України «Про ринок електричної енергії» та Кодексі систем розподілу був реалізований підхід, коли замовникам приєднання надається право виконувати проєктування та будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання. Нещодавно замовникам приєднання також було надано право виконувати роботи з проєктування, будівельно-монтажні та пусконаладжувальні роботи відносно створення потужності.</p> <p>Втім, на практиці у замовників приєднання та ОСР виникають проблемні питання з передачею створених об'єктів та права власності на такі об'єкти від замовника приєднання до ОСР, питання оподаткування операцій з передачею такого майна та ін.</p> <p>Проектом Закону України «Про внесення змін до Закону України</p>
--	--	--

	<p>електроустановок замовника згідно з узгодженою з оператором системи передачі проєктною документацією, інформація про спосіб виконання робіт (самостійно або із залученням виконавця робіт) та відповідний договір, що регулює відносини щодо виконання замовником проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника.</p> <p>Договір про приєднання також повинен передбачати, що у разі виконання замовником (самостійно або із залученням виконавця робіт) проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника, не підлягає сплаті замовником частина вартості плати за приєднання, що визначається згідно з абзацом другим частини дванадцятої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». Сума витрат замовника, пов'язаних з проєктуванням та будівництвом, реконструкцією та/або технічним переоснащенням електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника, враховується ОСП як плата за приєднання до електричних мереж системи передачі.</p>	<p>«Про ринок електричної енергії», що підготовлений Консультантом, пропонується доповнити частину 12 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» новим положенням, яким надати замовнику приєднання право бути виконавцем робіт з проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника на підставі проєктної документації, що узгоджується ОСП.</p> <p>У проєкті закону Консультантом запропоновано договірну структуру, яка ураховує проблематику реалізації замовниками приєднання до мереж ОСР права виконувати роботи з проєктування та будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання.</p> <p>Проєктом закону передбачено укладення договору між ОСП, замовником приєднання та виконавцем робіт (у разі, якщо замовник приєднання не має компетенції здійснювати відповідні роботи). При цьому, ОСП виступатиме у договорі замовником будівництва, а замовник приєднання або визначений ним виконавець робіт виступатиме генеральним</p>
--	--	---

	<p>7.15.3. Для врегулювання взаємовідносин щодо виконання замовником проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника, між ОСП, замовником та виконавцем робіт (у разі його залучення) укладається договір. Примірна форма договору розробляється ОСП та схвалюється Регулятором.</p> <p>Договір має містити такі положення:</p> <p>1) за договором ОСП виступає замовником робіт з проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника, замовник приєднання або виконавець робіт (у разі його залучення) виступає генеральним підрядником, а замовник приєднання виступає платником виконаних за договором робіт з проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника;</p> <p>2) зобов'язання замовника або виконавця робіт:</p> <p>на підставі отриманих замовником технічних умов на приєднання розробити та узгодити з ОСП проєктну документацію на будівництво, реконструкцію та/або технічне</p>	<p>підрядником робіт з проєктування та будівництва. Замовник приєднання оплачуватиме виконані роботи. Результат робіт передається генеральним підрядником замовнику будівництва, а вартість виконаних та переданих до ОСП робіт з проєктування, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт буде урахований замовнику приєднання як плата за послуги з приєднання.</p> <p>Для реалізації запропонованої у проєкті закону договірної структури Консультант пропонує доповнити главу 7 розділу III Кодексу системи передачі новим пунктом 7.15, в якому визначити основні умови договору, на підставі якого замовник приєднання буде виконувати роботи з проєктування та будівництва, реконструкції, технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення з метою прискорення процедури приєднання власних електроустановок до системи передачі.</p> <p>При цьому, звертаємо увагу на те, що передумовою реалізації запропонованого підходу до виконання робіт для приєднання електроустановок замовника до</p>
--	---	---

	<p>переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника;</p> <p>забезпечити оформлення прав користування (власності) на земельні ділянки під об'єкти електроенергетики на користь ОСП;</p> <p>передати ОСП розроблену та погоджену в установленому законодавством порядку проєктну документацію на будівництво, реконструкцією та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника та землевпорядну документацію на земельні ділянки, на яких розміщені об'єкти енергетики. При цьому замовник погоджує із ОСП лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>виконати будівельно-монтажні та пусконаладжувальні роботи щодо будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника;</p> <p>забезпечити відповідність технічного стану електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника вимогам проєктної документації та відповідних нормативно-технічних документів;</p>	<p>системи передачі визначана наявність (отримання) згоди оператора системи передачі.</p>
--	---	---

	<p>передати ОСП введені у встановленому порядку в експлуатацію об'єкти електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення для подальшого здійснення ОСП державної реєстрації права власності на зазначені об'єкти та документи, що передаються генеральним підрядником за результатами виконання робіт;</p> <p>3) зобов'язання ОСП:</p> <p>надати замовнику або виконавцю робіт повноваження для здійснення заходів з оформлення прав користування (власності) на земельні ділянки під об'єкти електроенергетики на користь ОСП, отримання документів дозвільного характеру у сфері будівництва, виконання інших функцій замовника будівництва;</p> <p>визначити порядок доступу персоналу замовника або виконавця робіт до об'єктів ОСП, на яких повинні бути виконані роботи у процесі будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення, та їх взаємодії з персоналом ОСП;</p> <p>забезпечити технічний нагляд під час будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника та визначити порядок взаємодії осіб, які здійснюють технічний нагляд, з персоналом замовника</p>	
--	---	--

	<p>або виконавця робіт у процесі технічного нагляду;</p> <p>визначити необхідність участі ОСП у комплексних випробуваннях та порядок взаємодії з замовником або виконавцем робіт у процесі введення об'єкта в експлуатацію;</p> <p>визначити документи, що передаються замовником або виконавцем робіт ОСП за результатами виконання робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника;</p> <p>протягом 5 робочих днів з дня повідомлення замовником або виконавцем робіт про отримання документа дозвільного характеру у сфері будівництва, що підтверджує введення об'єкта в експлуатацію, прийняти роботи з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника та підписати акт приймання-передачі виконаних робіт;</p> <p>4) право ОСП надати замовнику або виконавцю робіт обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих об'єктів електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги. Такі зауваження надаються замовнику або виконавцю робіт не пізніше ніж</p>	
--	--	--

	<p>на 10 робочий день з дня завершення відповідних робіт або подання відповідної документації. Замовник має право надати ОСП свої зауваження протягом 5 робочих днів;</p> <p>5) право ОСП та замовника або виконавця робіт залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих об'єктів електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>6) вартість робіт з проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (ціна договору) є твердою та визначається на основі кошторису, який є невід'ємною частиною договору. У договорі визначаються підстави та порядок уточнення твердої договірної ціни сторонами договору;</p> <p>7) у разі залучення замовником виконавця робіт для проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника, обов'язок замовника сплатити виконавцю робіт за виконані роботи;</p>	
--	--	--

	<p>Після підключення ОСП електроустановок замовника до електричної мережі системи передачі послуга з приєднання, передбачена договором про приєднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приєднання підтверджується відповідним актом, який підписується сторонами договору про приєднання.</p>	
<p align="center">XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p> <p align="center">1. Загальні умови надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>		
<p>1.6. Паспорт точки передачі, що оформляється між ОСП та виробником, має містити зокрема:</p> <p>величини дозволеної (договірної) потужності відбору електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо;</p> <p>величини дозволеної (договірної) потужності відпуску електричної енергії.</p> <p>Величини дозволеної (договірної) потужності та відбору електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо визначається згідно із зазначеними в реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та/або споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні</p>	<p>1.6. Паспорт точки передачі, що оформляється між ОСП та виробником, має містити зокрема:</p> <p>величини дозволеної (договірної) потужності відбору електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо;</p> <p>величини дозволеної (договірної) потужності відпуску електричної енергії.</p> <p>Величини дозволеної (договірної) потужності та відбору електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо визначається згідно із зазначеними в реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та/або споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні</p>	<p>Проектом Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії», що підготовлений Консультантом, пропонуються зміни до статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії», якими пропонується надати нове визначення терміну «дозволена потужність відбору та/або відпуску (дозволена потужність)». Відповідно, після прийняття зазначеного проекту закону необхідно буде привести у відповідність до прийнятого закону відповідні положення Кодексу системи передачі.</p> <p>Консультантом запропоновані відповідні зміни до термінології у п. 1.4 розділу I (дивись вище щодо</p>

<p>потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від величини дозволеної (договірної) потужності відпуску електричної енергії.</p>	<p>потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від величини дозволеної (договірної) потужності відпуску електричної енергії.</p>	<p>термінів «дозволена (договірна) потужність відбору», «дозволена «договірна» потужність відпуску»), а також до інших положень кодексу з метою узгодження інших положень кодексу.</p>
<p>XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p> <p>5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії</p>		
<p>5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>.....</p> <p>2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для ОСР - на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників;</p> <p>для електропостачальників (крім випадків здійснення постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ) - на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСР), крім обсягів відбору електричної енергії</p>	<p>5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>.....</p> <p>2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для ОСР - на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників;</p> <p>для електропостачальників (крім випадків здійснення постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ) - на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСР), крім обсягів відбору електричної енергії</p>	<p>Проектом Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії», що підготовлений Консультантом, пропонуються зміни до статей 30, 71 Закону України «Про ринок електричної енергії», якими передбачається встановити для виробників електричної енергії, які встановлюють УЗЕ на площадках електростанцій, режим оплати мережних тарифів, згідно якого оплата послуг з передачі, розподілу електричної енергії, послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління буде здійснюватися на обсяг різниці між місячним відбором електричної енергії установкою зберігання енергії з мереж ОСП чи ОСР та місячним відпуском в мережі ОСП чи ОСР</p>

<p>об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ - на підставі обсягу спожитої з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;</p> <p>для споживачів електричної енергії (крім активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії) або ОМСП, які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання - на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача або ОМСП);</p> <p>для активних споживачів, які встановили УЗЕ - на підставі обсягу спожитої з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ;</p>	<p>об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ - на підставі обсягу спожитої з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;</p> <p>для споживачів електричної енергії (крім активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії) або ОМСП, які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання - на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача або ОМСП);</p> <p>для активних споживачів, які встановили УЗЕ - на підставі обсягу спожитої з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ;</p>	<p>електричної енергії, що раніше була відібрана з мережі такою УЗЕ. При цьому, умови визначення обсягу послуг, що підлягають оплаті, та порядок їх оплати визначаються Кодексом системи передачі, Кодексом систем розподілу та Правилами роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Відповідно, після прийняття зазначеного проекту закону необхідно буде привести у відповідність до прийнятого закону відповідні положення Кодексу системи передачі.</p> <p>Консультантом запропоновані відповідні зміни до пункту 5.7 глави 5 розділу XI Кодексу.</p>
---	---	--

<p>для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансууючої групи гарантованого покупця) - на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;</p>	<p>для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансууючої групи гарантованого покупця) - на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів, та окремо щодо обсягу величини різниці між місячним відбором електричної енергії УЗЕ з мереж оператора системи передачі та місячним відпуском в мережі оператора системи передачі електричної енергії, раніше відібраної з мережі УЗЕ енергії.</p> <p>Обсяг величини різниці між місячним відбором електричної енергії УЗЕ з мереж ОСП та місячним відпуском в мережі ОСП електричної енергії, раніше відібраної з мережі ОСП, визначається на підставі даних обліку для відповідної УЗЕ щодо обсягів відбору електричної енергії від власних електричних станцій виробника та від мереж ОСП та обсягу відпуску електричної енергії відповідною УЗЕ в мережі ОСП, з урахуванням частки (відношення) обсягу відбору електричної енергії з мережі ОСП до сукупного обсягу</p>	
--	--	--

<p>для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця, на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;</p> <p>для трейдерів - на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру;</p> <p>для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ, і у разі здійснення експорту/імпорту електричної енергії, обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру;</p> <p>для гарантованого покупця - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії до країн периметру.</p> <p>З цією метою використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або</p>	<p>відбору такою УЗЕ електричної енергії з власних електричних станцій виробника та з мережі ОСП;</p> <p>для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця, на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;</p> <p>для трейдерів - на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру;</p> <p>для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ, і у разі здійснення експорту/імпорту електричної енергії, обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру;</p> <p>для гарантованого покупця - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії до країн периметру.</p> <p>З цією метою використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору сформовані Адміністратором</p>	
---	---	--

<p>відбору сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди та відповідно до Кодексу комерційного обліку та/або графіки імпорту та експорту електричної енергії за зовнішньоекономічними контрактами (договорами) на кожному міждержавному перетині з країнами периметру в інтервалі розрахункового періоду, затвердженого Правилами ринку, у розрізі кожного календарного дня.</p>	<p>комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди та відповідно до Кодексу комерційного обліку та/або графіки імпорту та експорту електричної енергії за зовнішньоекономічними контрактами (договорами) на кожному міждержавному перетині з країнами периметру в інтервалі розрахункового періоду, затвердженого Правилами ринку, у розрізі кожного календарного дня.</p>	
<p>XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 6. Порядок укладення договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>		
<p>6.6. Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається для суб'єкта господарювання сукупно за всіма видами діяльності на ринку електричної енергії у період до та після приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для виробників - як обсяг відпущеної електричної енергії за площадками комерційного обліку (з генеруючими одиницями типу В, С, D), за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено "зелений" тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансууючої групи гарантованого покупця;</p>	<p>6.6. Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається для суб'єкта господарювання сукупно за всіма видами діяльності на ринку електричної енергії у період до та після приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для виробників (за винятком виробників, яким встановлено "зелений" тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансууючої групи гарантованого покупця) – на підставі даних щодо обсягу відпущеної генеруючими одиницями типу В, С, D електричної енергії за площадками комерційного обліку та окремо щодо обсягу величини різниці між місячним відбором електричної енергії УЗЕ з мереж оператора системи передачі та місячним</p>	<p>Проектом Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії», що підготовлений Консультантом, пропонуються зміни до статей 30, 71 Закону України «Про ринок електричної енергії», якими передбачається встановити для виробників електричної енергії, які встановлюють УЗЕ на площадках електростанцій, режим оплати мережних тарифів, згідно якого оплата послуг з передачі, розподілу електричної енергії, послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління буде здійснюватися на обсяг різниці між місячним відбором електричної</p>

<p>для виробників, яким встановлено "зелений" тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця (з генеруючими одиницями типу В, С, D) - на підставі даних щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;</p> <p>для ОСР - як обсяг розподіленої електричної енергії об'єктам/площадкам комерційного обліку споживачів, обсяг відбору технологічних</p>	<p>відпуском в мережі оператора системи передачі електричної енергії, раніше відібраної з мережі УЗЕ енергії.</p> <p>Обсяг величини різниці між місячним відбором електричної енергії УЗЕ з мереж ОСП та місячним відпуском в мережі ОСП електричної енергії, раніше відібраної з мережі ОСП, визначається на підставі даних обліку для відповідної УЗЕ щодо обсягів відбору електричної енергії від власних електричних станцій виробника та від мереж ОСП та обсягу відпуску електричної енергії відповідною УЗЕ в мережі ОСП, з урахуванням частки (відношення) обсягу відбору електричної енергії з мережі ОСП до сукупного обсягу відбору такою УЗЕ електричної енергії з власних електричних станцій виробника та з мережі ОСП;</p> <p>для виробників, яким встановлено "зелений" тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця (з генеруючими одиницями типу В, С, D) - на підставі даних щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;</p> <p>для ОСР - як обсяг розподіленої електричної енергії об'єктам/площадкам комерційного обліку споживачів, обсяг відбору технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією</p>	<p>енергії установкою зберігання енергії з мереж ОСП чи ОСР та місячним відпуском в мережі ОСП чи ОСР електричної енергії, що раніше була відібрана з мережі такою УЗЕ. При цьому, умови визначення обсягу послуг, що підлягають оплаті, та порядок їх оплати визначаються Кодексом системи передачі, Кодексом систем розподілу та Правилами роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Відповідно, після прийняття зазначеного проєкту закону необхідно буде привести у відповідність до прийнятого закону відповідні положення Кодексу системи передачі.</p> <p>Консультантом запропоновані відповідні зміни до пункту 6.6 глави 6 розділу XI кодексу.</p>
--	---	---

<p>витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників та обсяг відбору електричної енергії площадкам комерційного обліку господарчих потреб ОСР;</p> <p>для ОМСР, оператором системи яких є ОСП - як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСР (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР, власне споживання ОМСР та сумарний обсяг відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку користувачів МСР);</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів, оператором системи яких є ОСП, та які встановили УЗЕ, та ОУЗЕ), оператором системи яких є ОСП, - на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів;</p> <p>для активних споживачів, оператором системи яких є ОСП та які встановили УЗЕ - на підставі даних щодо обсягу спожитої з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ;</p> <p>для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі - на підставі</p>	<p>здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників та обсяг відбору електричної енергії площадкам комерційного обліку господарчих потреб ОСР;</p> <p>для ОМСР, оператором системи яких є ОСП - як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСР (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР, власне споживання ОМСР та сумарний обсяг відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку користувачів МСР);</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів, оператором системи яких є ОСП, та які встановили УЗЕ, та ОУЗЕ), оператором системи яких є ОСП, - на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів;</p> <p>для активних споживачів, оператором системи яких є ОСП та які встановили УЗЕ - на підставі даних щодо обсягу спожитої з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ;</p> <p>для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі - на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній</p>	
--	--	--

<p>даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ.</p> <p>Обсяг наданої послуги розраховується для ОУЗЕ, який здійснює управління УЗЕ типу В, С, D та УЗЕ типу А1, А2, сумарною максимальною потужністю відпуску вище 1 МВт.</p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору електричної енергії, сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди, та відповідно до Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду, затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня.</p> <p>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ.</p> <p>Обсяг наданої послуги розраховується для ОУЗЕ, який здійснює управління УЗЕ типу В, С, D та УЗЕ типу А1, А2, сумарною максимальною потужністю відпуску вище 1 МВт.</p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору електричної енергії, сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди, та відповідно до Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду, затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня.</p> <p>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	
---	--	--

Додаток 3 (тип Б) до Кодексу системи передачі

Договір про приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи передачі (типова форма)

<p align="center">1. Загальні положення</p> <p>.....</p> <p>1.4. Замовлено до приєднання потужність у точці приєднання _____ кВт.</p> <p>.....</p>	<p align="center">1. Загальні положення</p> <p>.....</p> <p>1.4. Замовлено до приєднання потужність у точці приєднання на відпуск _____ кВт, на відбір _____ кВт.</p> <p>.....</p>	<p>Проектом Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії», що підготовлений Консультантом, передбачено доповнити статтю 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» терміном</p>
---	--	---

		<p>«замовлена до приєднання потужність відбору та/або відпуску (замовлена до приєднання потужність)» та його визначенням.</p> <p>Крім того, змінами до частини 13 статті Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачається, що при видачі технічних умов на приєднання враховується замовлена до приєднання потужність відбору та/або відпуску в точці приєднання.</p> <p>Відповідно, після прийняття зазначеного проєкту закону необхідно буде привести у відповідність до прийнятого закону відповідні положення договору про приєднання.</p>
<p>3. Права та обов'язки Сторін</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p>	<p>3. Права та обов'язки Сторін</p> <p>У разі, якщо між Замовником та Виконавцем послуг укладено договір для виконання Замовником проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника, Сторони дотримуються своїх прав та виконують обов'язки, визначених цією главою, з урахуванням таких особливостей:</p> <p>приєднання об'єкта Замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від</p>	<p>Проектом Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії», що підготовлений Консультантом, пропонується доповнити частину 12 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» новим положенням, яким надати замовнику приєднання право бути виконавцем робіт з проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника на</p>

	<p>місця забезпечення потужності до точки приєднання) забезпечує Замовник у строки, які будуть визначені додатковою угодою, після узгодження Замовником із Виконавцем послуг проєктної документації, після виконання Замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 цієї глави;</p> <p>Сторони не виконують положення підпункту 3.2.3 пункту 3.2, пунктів 3.3, 3.5 цієї глави.</p>	<p>підставі проєктної документації, що узгоджується ОСП.</p> <p>При цьому, плата за приєднання на користь ОСП не сплачується. Сума витрат, понесена Замовником на виконання робіт з проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника, ураховується як вартість послуги з приєднання.</p> <p>Для реалізації запропонованої норми запропоновано також відповідні зміни до глави 7 розділу III Кодексу.</p> <p>Також пропонуються зміни до типової форми договору про приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи передачі, - для узгодження положень договору із змінами, запропонованими до Закону та Кодексу.</p>
<p>4. Плата за приєднання та порядок розрахунків</p> <p>4.1. Плата за приєднання визначається відповідно до розробленої та погодженої проєктної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення</p>	<p>4. Плата за приєднання та порядок розрахунків</p> <p>4.1. Плата за приєднання визначається відповідно до розробленої та погодженої проєктної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення</p>	<p>1. Щодо замовленої до приєднання потужності.</p> <p>Проєктом Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії», що підготовлений Консультантом, для</p>

<p>електроустановок Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника).</p> <p>Вартість послуги з приєднання визначається додатковою угодою до цього Договору, яка буде визначена відповідно до проєктної документації. Валютою Договору є національна валюта – гривня.</p> <p>Замовник сплачує частину вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 кВт <i>замовленої до приєднання потужності</i>.</p> <p>Частина вартості плати за приєднання складає _____ євро. Оплата здійснюється у гривнях у безготівковій формі на поточний рахунок Виконавця послуг.</p> <p>Після сплати частини вартості плати за приєднання Сторони укладають додаткову угоду із зазначенням суми в гривнях.</p> <p>Частина вартості плати за приєднання, сплачена Замовником згідно з абзацом четвертим цього пункту, зараховується як складова плати за приєднання.</p> <p>У разі якщо Замовник ініціював укладання цього Договору на підставі раніше укладеного договору про бронювання потужності, то кошти, сплачені Замовником як вартість плати за бронювання потужності, зараховуються на рахунок Виконавця послуг як складова плати за приєднання протягом 5 календарних днів після укладання цього Договору. Такі кошти не включаються в частину</p>	<p>електроустановок Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника).</p> <p>Вартість послуги з приєднання визначається додатковою угодою до цього Договору, яка буде визначена відповідно до проєктної документації. Валютою Договору є національна валюта – гривня.</p> <p>Замовник сплачує частину вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 кВт замовленої до приєднання потужності відпуску.</p> <p>Частина вартості плати за приєднання складає _____ євро. Оплата здійснюється у гривнях у безготівковій формі на поточний рахунок Виконавця послуг.</p> <p>Після сплати частини вартості плати за приєднання Сторони укладають додаткову угоду із зазначенням суми в гривнях.</p> <p>Частина вартості плати за приєднання, сплачена Замовником згідно з абзацом четвертим цього пункту, зараховується як складова плати за приєднання.</p> <p>У разі якщо Замовник ініціював укладання цього Договору на підставі раніше укладеного договору про бронювання потужності, то кошти, сплачені Замовником як вартість плати за бронювання потужності, зараховуються на рахунок Виконавця послуг у якості оплати частини вартості плати за приєднання протягом 5 календарних днів після укладання</p>	<p>уникнення різного тлумачення терміну «замовлена до приєднання потужність», а також для забезпечення справедливості та розумності щодо розміру частини вартості плати за приєднання, яка вноситься замовником приєднання авансом, передбачено:</p> <ul style="list-style-type: none"> • доповнити статтю 1 закону терміном «замовлена до приєднання потужність відбору та/або відпуску (замовлена до приєднання потужність)» з відповідним визначенням; • у статті 21 визначений порядок розрахунку частини вартості плати за приєднання в залежності від типу електроустановки (електроустановок), що приєднуються до системи передачі: <ul style="list-style-type: none"> • для генеруючої установки – за потужністю відпуску; • для установки споживання – за потужністю відбору; • для УЗЕ – за потужністю відпуску та відбору, скорегованої на коефіцієнт 0,5. <p>2. Щодо бронювання потужності.</p> <p>Консультантом запропоновано внести зміну до статті 21 Закону, яка</p>
--	--	--

<p>плати за приєднання, що має сплатити Замовник згідно з абзацом четвертим цього пункту. Після зарахування коштів, визначених у цьому абзаці, укладається додаткова угода до Договору щодо фіксації зарахованих на рахунок коштів у національній валюті.</p> <p>Кошти, зазначені в абзаці сьомому цього пункту, не повертаються Замовнику в разі розірвання Договору.</p>	<p>цього Договору. Такі кошти не включаються в частину плати за приєднання, що має сплатити Замовник згідно з абзацом четвертим цього пункту. Після зарахування коштів, визначених у цьому абзаці, укладається додаткова угода до Договору щодо фіксації зарахованих на рахунок коштів у національній валюті.</p> <p>Кошти, зазначені в абзаці сьомому цього пункту, не повертаються Замовнику в разі розірвання Договору.</p>	<p>передбачає, що плата за бронювання потужності зараховується у рахунок частини вартості плати за приєднання за умови, що замовник бронювання потужності своєчасно уклад договір про приєднання.</p> <p>Запропонована до закону зміна вирівнює для ВЕС умови здійснення попередньої оплати за приєднання, порівняно з іншими видами ВДЕ-електростанцій.</p> <p>Відповідно, після прийняття зазначеного проєкту закону необхідно буде привести у відповідність до прийнятого закону відповідні положення Договору.</p>
<p>4.2. Виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату: першої частини плати за приєднання одночасно з наданням проєкту договору на підпис, другої частини плати за приєднання не менше ніж за 10 днів до закінчення 12 місяців з дня отримання технічних умов на приєднання. Виконавець послуг надає рахунки на сплату, зазначені в цьому пункті, у національній валюті.</p>	<p>4.2. Виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату: першої частини плати за приєднання одночасно з наданням проєкту договору на підпис, другої частини плати за приєднання не менше ніж за 10 днів до закінчення 12 місяців з дня отримання технічних умов на приєднання. Виконавець послуг надає рахунки на сплату, зазначені в цьому пункті, у національній валюті.</p> <p>У разі, якщо Замовник ініціював укладання цього Договору на підставі раніше укладеного договору про бронювання потужності, Виконавець послуг надає Замовнику рахунок на сплату першої частини плати за приєднання протягом 10 днів після укладення цього Договору з урахуванням</p>	<p>Зміни, що пропонуються до п. 4.3 Договору, визначають порядок урахування ОСП плати за бронювання потужності, що надходить від замовника бронювання потужності, у рахунку на сплату замовником приєднання першої частини плати за приєднання.</p>

	коштів плати за бронювання потужності, зарахованих на рахунок Виконавця послуг.	
<i>Положення відсутнє</i>	<p>4.8. У разі, якщо між Замовником та Виконавцем укладено договір для виконання Замовником проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника, Сторони не виконують положення глави 4 Договору.</p> <p>Вартість послуги з приєднання у такому випадку визначається відповідно до Методики (порядку) формування як сума витрат, понесена Замовником на виконання робіт з проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника), виконаних на підставі розробленої та погодженої з Виконавцем проєктної документації.</p>	<p>Проектом Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії», що підготовлений Консультантом, пропонується доповнити частину 12 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» новим положенням, яким надати замовнику приєднання право бути виконавцем робіт з проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника на підставі проєктної документації, що узгоджується ОСП.</p> <p>При цьому, плата за приєднання на користь ОСП не сплачується. Сума витрат, понесена Замовником на виконання робіт з проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника, ураховується як вартість послуги з приєднання.</p> <p>Відповідні зміни запропоновані Консультантом до глави 7 розділу III Кодексу.</p>

Також пропонуються зміни до типової форми договору про приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи передачі, - для узгодження положень договору із змінами, запропонованими до Закону та Кодексу.

Додаток 4 (тип Б) до Кодексу системи передачі

ТЕХНІЧНІ УМОВИ

на приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи передачі (типова форма)

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії _____ кВт:
 I категорія _____ кВт;
 II категорія _____ кВт;
 III категорія _____ кВт.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії **на відпуск _____ кВт, на відбір _____ кВт:**
 I категорія _____ кВт;
 II категорія _____ кВт;
 III категорія _____ кВт.

Для уникнення різного тлумачення та забезпечення однакового правозастосування учасниками правовідносин термінів, визначених нормативно-правовими актами різного рівня, Консультантом запропоновано внести зміни до підпункту (21) статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» та визначити термін «дозволена потужність відбору та/або відпуску».

Після прийняття закону необхідно упорядкувати термінологію, що застосовується у Кодексі, у тому числі додатках до нього. Відповідні зміни пропонується внести до типової форми технічних умов на приєднання

		електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії.
<p>3. Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності _____ кВт:</p> <p>I категорія _____ кВт; II категорія _____ кВт; III категорія _____ кВт.</p>	<p>3. Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності) відпуску _____ кВт, відбору _____ кВт:</p> <p>I категорія _____ кВт; II категорія _____ кВт; III категорія _____ кВт.</p>	<p>Для уникнення різного тлумачення та забезпечення однакового правозастосування учасниками правовідносин термінів, визначених нормативно-правовими актами різного рівня, Консультантом запропоновано внести зміни та доповнення до статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» та визначити термін «дозволена потужність відбору та/або відпуску», а також «замовлена до приєднання потужність відпуску та/або відбору».</p> <p>Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності, що зазначається у технічних умовах на приєднання, формується із замовленої до приєднання потужності та з урахуванням дозволеної (вже приєднаної) потужності, величини яких пропонується зазначати окремо по потужності відпуску та потужності відбору.</p> <p>У зв'язку з цим, пропонується внести відповідні зміни до типової форми технічних умов на приєднання, та зазначати окремо величину _____ максимальної</p>

		<p>розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску та відбору (кВт).</p> <p>Технічні умови на приєднання повинні містити чітку, зрозумілу інформацію, на підставі якої після виконання договору про приєднання буде здійснюватися оформлення паспорту точки передачі, де відповідно до реалізованих технічних умов зазначаються відомості про дозволену потужність відпуску та дозволену потужність відбору.</p>
--	--	--

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу систем розподілу»

Положення чинної редакції нормативно-правового акту	Пропозиції до положення чинної редакції нормативно-правового акту	Обґрунтування
Кодекс систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310		
II. Терміни та визначення		
<p>2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>.....</p> <p>дозволена (договірна) потужність відбору електричної енергії (споживання) – максимальна величина потужності, у межах якої користувач має право здійснювати відбір електричної енергії з системи розподілу в будь-який час за кожним об'єктом користувача системи відповідно до паспорта точки розподілу, набута на підставі виконання договору про приєднання, визначена згідно з вимогами цього Кодексу на власні потреби генеруючої установки або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);</p> <p>дозволена (договірна) потужність відпуску електричної енергії (виробництва) – максимальна величина потужності, у межах якої користувач має право здійснювати відпуск електричної енергії в систему розподілу в будь-</p>	<p>2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>.....</p> <p>дозволена (договірна) потужність відбору електричної енергії (споживання) – максимальна величина потужності, у межах якої користувач має право здійснювати відбір електричної енергії з системи розподілу в будь-який час за кожним об'єктом користувача системи відповідно до паспорта точки розподілу, набута на підставі виконання договору про приєднання, визначена згідно з вимогами цього Кодексу на власні потреби генеруючої установки або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);</p> <p>дозволена (договірна) потужність відпуску електричної енергії (виробництва) – максимальна величина потужності, у межах якої користувач має право здійснювати відпуск електричної енергії в систему розподілу в будь-який час за</p>	<p>Термін «дозволена потужність» визначений у Законі України «Про ринок електричної енергії» як «максимальна величина потужності, дозволена до використання в будь-який час за кожним об'єктом споживача відповідно до умов договору, набута на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти)».</p> <p>Термін «дозволена потужність» використовується у законі також відносно інших користувачів системи передачі/розподілу, зокрема, до виробників.</p> <p>Також у законі до широкого кола користувачів системи передачі/розподілу (до виробників, активних споживачів) застосовується</p>

<p>який час за кожним об'єктом користувача системи відповідно до паспорта точки розподілу, набута на підставі виконання договору про приднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);</p> <p>.....</p>	<p>кожним — об'єктом — користувача — системи відповідно до паспорта точки розподілу, набута на підставі виконання договору про приднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);</p> <p>.....</p>	<p>термін «дозволена (договірна) потужність». Визначення зазначеного терміну надано у підзаконних актах (Кодекс системи передачі, Кодекс систем розподілу).</p> <p>У поточному часі в Кодексі систем розподілу використовуються різні терміни - «дозволена потужність», «дозволена (договірна) потужність відпуску», «дозволена (договірна) потужність відбору» «дозволена до використання потужність».</p> <p>Аналіз визначення терміну «дозволена потужність», наведеного у Законі України «Про ринок електричної енергії», та визначень термінів «дозволена (договірна) потужність відбору електричної енергії (споживання)», «дозволена (договірна) потужність відпуску електричної енергії (виробництва)», наведених у КСП та КСР, свідчить про аналогічність за змістом визначень цих термінів.</p> <p>Для уникнення різного тлумачення та забезпечення однакового правозастосування учасниками правовідносин термінів, визначених нормативно-правовими актами різного рівня, запропоновано:</p>
---	--	--

• внести зміни до підпункту (21) статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» та надати нове визначення «дозволена потужність», виклавши його у редакції:

«дозволена потужність **відбору та/або відпуску (дозволена потужність)** - максимальна величина потужності, дозволена до використання **в режимі відбору та/або відпуску** в будь-який час за кожним об'єктом **користувача системи** відповідно до умов договору, набутого на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);»

• після прийняття закону упорядкувати термінологію, що застосовується у Кодексі, зокрема внести зміни до п. 2.1 розділу II Кодексу, виключивши визначення термінів «дозволена (договірна) потужність відбору електричної енергії (споживання)», «дозволена (договірна) потужність відпуску електричної енергії (виробництва)» та вживати їх у Кодексі у значенні, що буде наведений у Законі України «Про ринок електричної енергії»;

- внести зміни по тексту Кодексу з метою уніфікації термінології, що застосовується.

основний виробник – виробник електричної енергії, технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення якого приєднані безпосередньо до електричних мереж ОСР та використовуються для транспортування електричної енергії до (з) електроустановок субвиробника;

.....

основний користувач точки приєднання (основний користувач приєднання) – виробник електричної енергії, **оператор УЗЕ**, технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення якого приєднані безпосередньо до електричних мереж ОСП та використовуються для транспортування електричної енергії до (з) електроустановок **субкористувача приєднання**;

Проектом Закону про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (реєстр. № 13219 від 28.04.2025, прийнято Верховною Радою України у першому читанні та готується до прийняття в цілому), передбачено зміни до частини 12-1 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», які розширюють можливості замовників приєднання приєднувати в одній точці приєднання не лише електроустановки для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, а також УЗЕ. Також передбачається можливість приєднувати до мереж замовника приєднання генеруючі установки та/або УЗЕ інших суб'єктів (виробників, операторів УЗЕ).

Після прийняття зазначеного проекту закону для реалізації його норм у підзаконних актах необхідно буде визначити термін «основний користувач приєднання», яке буде передбачати можливість використання точки приєднання, що

		належить виробнику або оператору УЗЕ (основний користувач приєднання) для приєднання генеруючих установок та/або УЗЕ інших виробників або операторів УЗЕ (субкористувачів приєднання).
<p>потужність, замовлена до приєднання - максимальна розрахункова потужність у точці приєднання об'єкта замовника або розрахункова величина збільшення дозволеної до використання потужності (у разі якщо не змінюється схема електрозабезпечення);</p> <p>.....</p>	<p>потужність, замовлена до приєднання - максимальна розрахункова потужність у точці приєднання об'єкта замовника або розрахункова величина збільшення дозволеної до використання потужності (у разі якщо не змінюється схема електрозабезпечення);</p> <p>.....</p>	<p>У поточному часі у Законі України «Про ринок електричної енергії» та у Кодексі систем розподілу застосовуються одночасно різні терміни - «потужність, замовлена до приєднання», «замовлена до приєднання потужність».</p> <p>Аналіз правозастосування термінів «замовлена до приєднання потужність», «потужність, замовлена до приєднання» свідчить про їх тотожність. Терміни застосовуються до відносин з приєднання електроустановок всіх типів.</p> <p>У поточному часі при приєднанні гібридних електростанцій, до складу яких входять генеруючі установки та УЗЕ), у заві про приєднання електроустановки певної потужності, призначеної для виробництва електричної енергії, зазначаються окремо:</p> <p>замовлена до приєднання потужність відпуску електричної енергії, кВт;</p>

замовлена до приєднання потужність споживання на власні потреби електричної енергії, кВт.

Заява про приєднання, технічні умови на приєднання повинні містити чітку інформацію щодо величини замовленої замовником до приєднання потужності відбору та/або відпуску, величини дозволеної потужності відпуску та/або відбору за приєднаними раніше об'єктами. Після виконання договору про приєднання здійснюється оформлення паспорту точки передачі, де відповідно до реалізованих технічних умов зазначаються відомості про дозволу потужність відпуску та дозволу потужність відбору.

Для уникнення різного тлумачення та забезпечення однакового застосування учасниками правовідносин терміну «потужність, замовлена до приєднання» пропонуємо:

- доповнити статтю 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» терміном «замовлена до приєднання потужність відбору та/або відпуску (замовлена до приєднання потужність)» та надавши його визначення;

		<ul style="list-style-type: none"> після внесення змін до закону внести зміни до п.2.1 розділу II Кодексу, виключивши визначення терміну «потужність, замовлена до приєднання» та вживати його у Кодексі у значенні, наведеному у Законі України «Про ринок електричної енергії».
<p>субвиробник – виробник електричної енергії, електроустановки якого приєднані виключно до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного виробника;</p> <p>.....</p>	<p>субкористувач точки приєднання (субкористувач приєднання) – виробник електричної енергії, оператор УЗЕ, електроустановки якого приєднані виключно до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання;</p>	<p>Після прийняття проекту закону реєстр. № 13219 від 28.04.2025, для реалізації його норм у Кодексі необхідно буде визначити термін «субкористувач точки приєднання», яке буде передбачати можливість приєднання виробником електричної енергії, оператором УЗЕ (субкористувачами приєднання) власних об’єктів до мереж основного користувача приєднання.</p>
<p>резерв потужності електричних мереж (резерв потужності) - різниця між потужністю, передачу якої можуть забезпечити діючі електричні мережі на певній межі балансової належності у відповідний період доби, та найбільшою величиною потужності, що використовується в цей час доби, з урахуванням дозволеної потужності іншим споживачам та потужності, замовленої до приєднання;</p> <p>.....</p>	<p>резерв потужності електричних мереж (резерв потужності) - різниця між потужністю, передачу якої можуть забезпечити діючі електричні мережі на певній межі балансової належності у відповідний період доби, та найбільшою величиною потужності, що використовується в цей час доби, з урахуванням дозволеної потужності іншим споживачам та замовленої до приєднання потужності;</p> <p>.....</p>	<p>Упорядкування термінології, що застосовується у кодексі (у разі прийняття пропозиції щодо визначення у законі терміну «замовлена до приєднання потужність відбору та/або відпуску (замовлена до приєднання потужність)»).</p>
<p>IV. Порядок приєднання до систем розподілу</p> <p>4.1. Загальні положення</p>		

<p>4.1.2.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункті 4.3.4 глави 4.3 цього розділу;</p> <p>збільшення строків надання послуг зі стандартних приєднань не більше ніж до 60 календарних днів, для реалізації яких ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника у порядку, визначеному у пункті 4.2.4 глави 4.2 цього розділу, за умови, що строк надання послуг з таких приєднань не збільшувався з інших підстав, визначених цим пунктом;</p> <p>з підстав, визначених у пункті 4.1.24 цієї глави;</p> <p>збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»;</p> <p>права ОСР визначити інший порядок оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами)</p>	<p>4.1.2.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункті 4.3.4 глави 4.3 цього розділу;</p> <p>збільшення строків надання послуг зі стандартних приєднань не більше ніж до 60 календарних днів, для реалізації яких ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника у порядку, визначеному у пункті 4.2.4 глави 4.2 цього розділу, за умови, що строк надання послуг з таких приєднань не збільшувався з інших підстав, визначених цим пунктом;</p> <p>з підстав, визначених у пункті 4.1.24 цієї глави;</p> <p>збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»;</p> <p>права ОСР визначити інший порядок оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами)</p>	<p>Запропоновані зміни до пункту 4.1.2 Кодексу спрямовані на приведення у відповідність із положеннями проекту закону назви послуги з нестандартного приєднання, роботи за якою дозволяється виконувати замовнику приєднання.</p> <p>Імплементация можлива після прийняття відповідних змін до статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>
--	--	--

<p>бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закупаються за бюджетні кошти»;</p> <p>використання замовником свого права <i>бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності</i>, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії»;</p> <p>збільшення строку надання послуги з приєднання за ініціативою замовника в межах строку чинності технічних умов та договору про приєднання, визначених цим Кодексом та Законом України «Про ринок електричної енергії».</p>	<p>бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закупаються за бюджетні кошти»;</p> <p>використання замовником свого права виконання робіт з проектування, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії»;</p> <p>збільшення строку надання послуги з приєднання за ініціативою замовника в межах строку чинності технічних умов та договору про приєднання, визначених цим Кодексом та Законом України «Про ринок електричної енергії».</p>	
<p>4.1.5.</p> <p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>4.1.5. Замовник має право встановити та приєднати (підключити) в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, та/або УЗЕ.</p> <p>При цьому, прогнозована величина встановленої потужності електроустановок такого замовника, що приєднуються в одній точці приєднання, може перевищувати величину його замовленої до приєднання потужності відпуску та/або відбору (дозволеної потужності відпуску та/або відбору, що буде</p>	<p>Проектом Закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025) передбачено зміни до частини 12-1 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», які розширюють можливості замовників приєднання приєднувати в одній точці приєднання не лише електроустановки для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, а також УЗЕ.</p> <p>При цьому, для замовників приєднання залишається можливість</p>

<p>Електроустановки замовника, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу генеруючої одиниці.</p> <p>УЗЕ замовника мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу УЗЕ.</p> <p>Електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), та/або споживання електричної</p>	<p>набута після виконання договору про приєднання).</p> <p>Потужність відпуску електричної енергії до мереж ОСР такого замовника не повинна перевищувати величину замовленої до приєднання потужності відпуску та/або відбору в точці приєднання (дозволеної потужності відпуску та/або відбору, що буде набута після виконання договору про приєднання). У зв'язку з цим ОСР має передбачити в технічних умовах на приєднання, а замовник забезпечити встановлення технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) мереж ОСР, потужності, що перевищує відповідні величини замовленої до приєднання потужності відпуску та/або відбору в точці приєднання (дозволеної потужності відпуску та/або відбору, що буде набута після виконання договору про приєднання).</p> <p>Електроустановки замовника, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу генеруючої одиниці.</p> <p>УЗЕ замовника мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу УЗЕ.</p> <p>Електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), та/або споживання електричної енергії,</p>	<p>встановлювати генеруючі установки та УЗЕ із сумарною встановленою потужністю, що може перевищувати дозволена потужність відпуску/відбору згідно договору про надання послуг з розподілу електричної енергії. Головною умовою є не перевищення потужності відпуску електричної енергії до мережі оператора системи розподілу понад величини дозволеної потужності такого замовника.</p> <p>Після прийняття зазначеного проекту закону пропонується доповнити пункт 4.1.5 глави 4.1 розділу IV Кодексу:</p> <p>- положенням щодо права замовників приєднувати генеруючі установки та/або УЗЕ з сумарною встановленою потужністю, що може перевищувати дозволена потужність відпуску/відбору такого замовника;</p> <p>для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) мереж ОСР, потужності, що перевищує відповідні величини замовленої до приєднання потужності (дозволеної потужності після реалізації договору приєднання) передбачається встановлення замовником</p>
---	---	--

<p>енергії, та/або УЗЕ, що мають намір увійти до складу одиниці агрегації, мають відповідати технічним вимогам, установленим Кодексом системи передачі для відповідного типу електроустановки та мають бути забезпечені технічними засобами для можливості управління агрегатором цими електроустановками, що входять до складу одиниці агрегації, окремо по кожній області комерційного обліку мережі.</p> <p>До складу одиниці агрегації не може входити електроустановка, що призначена для виробництва електричної енергії, встановлена потужність якої перевищує 20 МВт.</p>	<p>та/або УЗЕ, що мають намір увійти до складу одиниці агрегації, мають відповідати технічним вимогам, установленим Кодексом системи передачі для відповідного типу електроустановки та мають бути забезпечені технічними засобами для можливості управління агрегатором цими електроустановками, що входять до складу одиниці агрегації, окремо по кожній області комерційного обліку мережі.</p> <p>До складу одиниці агрегації не може входити електроустановка, що призначена для виробництва електричної енергії, встановлена потужність якої перевищує 20 МВт.</p>	<p>приєднання відповідних технічних засобів контролю, автоматики.</p>
<p>.....</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) стандартного приєднання електроустановок замовника; 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника; 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ; 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР; 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів; 	<p>.....</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) стандартного приєднання електроустановок замовника; 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника; 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ; 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР; 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів; 	<p>Проектом Закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 передбачено зміни до частини 12-1 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», які розширюють можливості приєднання, до мереж інших суб'єктів господарювання (виробників, операторів УЗЕ) також УЗЕ.</p> <p>Після прийняття зазначеного проекту закону для імплементації його норм необхідно буде внести зміни до Кодексу. Відповідну зміну запропоновано до пункту 4.1.2 розділу IV Кодексу.</p>

<p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p> <p>9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) – замовника послуги з приєднання до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого виробника електричної енергії;</p> <p>10) приєднання (підключення) генеруючих установок споживача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах споживача;</p> <p>11) приєднання (підключення) УЗЕ Користувача у власних електричних мережах;</p> <p>12) надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою Користувача або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури;</p> <p>13) приєднання електроустановок до МСР.</p>	<p>6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p> <p>9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію), оператора УЗЕ (суб'єкта господарювання, що має намір зберігати енергію) – замовника послуги з приєднання до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого виробника електричної енергії, оператора УЗЕ;</p> <p>10) приєднання (підключення) генеруючих установок споживача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах споживача;</p> <p>11) приєднання (підключення) УЗЕ Користувача у власних електричних мережах;</p> <p>12) надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою Користувача або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури;</p> <p>13) приєднання електроустановок до МСР.</p>	
--	--	--

<p>4.1.7.2. Надання замовнику (що має намір стати <i>субвиробником</i>) послуги з приєднання <i>генеруючих установок</i> до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого <i>виробника електричної енергії</i> здійснюється шляхом надання ОСР послуги з приєднання на основі тристороннього договору, що укладається між ОСР, <i>виробником електричної енергії</i> (що має намір стати <i>основним виробником</i>) та замовником послуги з приєднання (що має намір стати <i>субвиробником</i>) згідно з вимогами цього розділу з особливостями, визначеними у цьому пункті.</p> <p>Точка приєднання електроустановок замовника (що має намір стати <i>субвиробником</i>) встановлюється у точці приєднання електроустановок <i>виробника електричної енергії</i> (що має намір стати <i>основним виробником</i>) до системи розподілу.</p> <p>Замовник (що має намір стати <i>субвиробником</i>) у разі необхідності приєднання його <i>генеруючих електроустановок</i> до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого <i>виробника</i> (що має намір стати <i>основним виробником</i>) звертається до ОСР із заявою про приєднання у порядку, визначеному цим Кодексом.</p>	<p>4.1.7.2. Надання замовнику (що має намір стати субкористувачем приєднання) послуги з приєднання генеруючих установок, УЗЕ до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого виробника електричної енергії, оператора УЗЕ здійснюється шляхом надання ОСР послуги з приєднання на основі тристороннього договору, що укладається між ОСР, виробником електричної енергії або оператором УЗЕ (що має намір стати основним користувачем приєднання) та замовником послуги з приєднання (що має намір стати субкористувачем приєднання) згідно з вимогами цього розділу з особливостями, визначеними у цьому пункті.</p> <p>Точка приєднання електроустановок замовника (що має намір стати субкористувачем приєднання) встановлюється у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії або оператора УЗЕ (що має намір стати основним користувачем приєднання) до системи розподілу.</p> <p>Замовник (що має намір стати субкористувачем приєднання) у разі необхідності приєднання його генеруючих електроустановок, УЗЕ до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого виробника або оператора УЗЕ (що має намір стати основним користувачем приєднання) звертається до ОСР із заявою про приєднання у порядку, визначеному цим Кодексом.</p>	<p>Проектом Закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 передбачені зміни до частини 12-1 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». Запропонованими змінами встановлено право замовника приєднання приєднувати в одній точці приєднання генеруючі установки, які працюють на будь-яких джерелах енергії, спільно з УЗЕ. Також змінами встановлено право замовника приєднання (виробника або оператора УЗЕ) приєднувати до власних мереж інших виробників з генеруючими установками, у тому числі з УЗЕ, або операторів з УЗЕ.</p> <p>Після прийняття зазначеного проекту закону необхідно буде узгодити з прийнятим законом відповідні положення Кодексу.</p> <p>Консультантом пропонуються:</p> <ul style="list-style-type: none"> - зміни до термінології у пункті 2.1 розділу II Кодексу (дивись вище нові визначення термінів «основний виробник» як «основний користувач приєднання», «субвиробник» «як субкористувач приєднання»); - відповідні зміни до підпункту 4.1.7.2 пункту 4.1.2 глави 4.1 Кодексу, який у поточному часі регулює особливості приєднання генеруючих
---	--	--

<p>ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви про приєднання надає замовнику згідно з вимогами цього Кодексу проект тристороннього договору про приєднання та технічні умови на приєднання, що є невід'ємним додатком до договору про приєднання.</p> <p>У цьому випадку технічні умови на приєднання мають передбачати, зокрема:</p> <p>1) встановлення у точці приєднання електроустановок <i>основного виробника</i> технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими <i>виробниками</i> відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) мереж ОСР, потужності, що перевищує відповідні величини дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії в точці приєднання <i>основного виробника</i> до електричних мереж ОСР.</p> <p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені <i>основним виробником</i> у технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i> та передбачати автоматичне відключення електроустановок <i>виробників</i> або зниження навантаження до рівня величин відповідно дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії у разі перевищення відповідних величин дозволеної (договірної) потужності відпуску, та/або відбору електричної енергії, з якою відповідно</p>	<p>ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви про приєднання надає замовнику згідно з вимогами цього Кодексу проект тристороннього договору про приєднання та технічні умови на приєднання, що є невід'ємним додатком до договору про приєднання.</p> <p>У цьому випадку технічні умови на приєднання мають передбачати, зокрема:</p> <p>1) встановлення у точці приєднання електроустановок основного користувача приєднання технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими користувачам відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) мереж ОСР, потужності, що перевищує відповідні величини дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії в точці приєднання основного користувача приєднання до електричних мереж ОСР.</p> <p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним користувачем приєднання у технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання та передбачати автоматичне відключення електроустановок користувачів приєднання або зниження навантаження до рівня величин відповідно дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії у разі перевищення відповідних величин дозволеної (договірної) потужності відпуску, та/або відбору</p>	<p>установок субвиробників до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основних виробників.</p>
--	---	---

здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР згідно з паспортом точки розподілу, що оформлений з *основним виробником*;

2) облаштування комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії *основного виробника та субвиробника*;

3) вимоги до *генеруючих одиниць* відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі.

ОСР у наданих замовнику (що має намір стати *субвиробником*) технічних умовах на приєднання передбачає технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСР за умови, що приєднання електроустановок замовника змінює характерний режим відпуску електричної енергії в мережу системи розподілу, що був передбачений у відповідній проектній документації, розробленій у відповідності до технічних умов на приєднання електроустановок *основного виробника* та/або для генеруючих одиниць гарантованої потужності, відповідно до нормальних тривалих режимів їх роботи.

При виконанні приєднання електроустановок замовника (що має намір стати *субвиробником*) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого

електричної енергії, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР згідно з паспортом точки розподілу, що оформлений з **основним користувачем приєднання**;

2) облаштування комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії **основного користувача та субкористувача приєднання**;

3) вимоги до генеруючих одиниць, **УЗЕ** відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі.

ОСР у наданих замовнику (що має намір стати **субкористувачем приєднання**) технічних умовах на приєднання передбачає технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСР за умови, що приєднання електроустановок замовника змінює характерний режим відпуску електричної енергії в мережу системи розподілу, що був передбачений у відповідній проектній документації, розробленій у відповідності до технічних умов на приєднання електроустановок **основного користувача приєднання** та/або для генеруючих одиниць гарантованої потужності, відповідно до нормальних тривалих режимів їх роботи.

При виконанні приєднання електроустановок замовника (що має намір стати **субкористувачем приєднання**) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого виробника **або**

<p><i>виробника</i> (що має намір стати <i>основним виробником</i>) мають виконуватися такі умови:</p> <p>електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;</p> <p>технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення замовника (що має намір стати <i>субвиробником</i>) не можуть виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж ОСП інших Користувачів.</p> <p>Замовник (що має намір стати <i>субвиробником</i>) має погодити проектну документацію на відповідність виданим ОСР технічним умовам на приєднання.</p> <p><i>Основний виробник/субвиробник</i> спільно з ОСР для завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни та/або оформити паспорти точок розподілу, у тому числі у частині внесення інформації про наявність в <i>основного виробника</i>, приєданого в його технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення, електроустановок <i>субвиробника</i> та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з <i>інших джерел</i>.</p> <p>Вартість плати за приєднання електроустановок замовника (що має намір</p>	<p>оператора УЗЕ (що має намір стати основним користувачем приєднання) мають виконуватися такі умови:</p> <p>електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;</p> <p>технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення замовника (що має намір стати субкористувачем приєднання) не можуть виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж ОСП інших Користувачів.</p> <p>Замовник (що має намір стати субкористувачем приєднання) має погодити проектну документацію на відповідність виданим ОСР технічним умовам на приєднання.</p> <p>Основний користувач приєднання/ субкористувач приєднання спільно з ОСР для завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни та/або оформити паспорти точок розподілу, у тому числі у частині внесення інформації про наявність в основного користувача приєднання, приєданого в його технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення, електроустановок субкористувача приєднання та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел та/або УЗЕ.</p>	
---	---	--

<p>статі <i>субвиробником</i>) визначається на підставі проектної документації та сплачується замовником (що має намір стати <i>субвиробником</i>) на підставі тристороннього договору про приєднання, укладеного згідно з вимогами цього пункту.</p>	<p>Вартість плати за приєднання електроустановок замовника (що має намір стати субкористувачем приєднання) визначається на підставі проектної документації та сплачується замовником (що має намір стати субкористувачем приєднання) на підставі тристороннього договору про приєднання, укладеного згідно з вимогами цього пункту.</p>	
<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо:</p> <p>розроблення та узгодження з ОСР проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних</p>	<p>4.3.12. Замовник послуги з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання має право виконати роботи з проектування, будівельно-монтажні, пусконаладжувальні роботи з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності або визначити виконавця таких робіт, про що зазначається у договорі про приєднання. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації зазначеного права замовник, що має намір приєднати електроустановки до електричних мереж або збільшити дозволену потужність приєднаних електроустановок, у заяві про приєднання зазначає про намір виконати проектування, будівельно-монтажні, пусконаладжувальні роботи з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, інформацію про спосіб виконання робіт (самостійно або із залученням</p>	<p>В ході інтерв'ю, які проводились з заінтересованими стейкхолдерами, зокрема виробниками, інвесторами, які реалізують проєкти будівництва гібридних електростанцій у складі генеруючих установок та УЗЕ, учасниками інтерв'ю із загальних проблемних питань, що виникають під час приєднань, було відзначено про тривалість процедур закупівлі операторами систем товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики, що впливає на загальний строк реалізації проєктів.</p> <p>Для урегулювання існуючих проблемних питань та прискорення процедури приєднання об'єктів замовників до мереж ОСР Законом № 4213-ІХ було передбачено право замовників приєднання об'єктів потужністю більше 1 МВт бути замовником не тільки</p>

<p>умов на нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проектної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p>	<p>виконавця робіт), обсяг робіт, що буде виконувати замовник, та про виконавця робіт (у разі залучення виконавця робіт, який має право на виконання відповідних робіт).</p> <p>ОСР разом з технічними умовами на приєднання надає замовнику віднісений ОСР договір про приєднання, а також договір, що регулює взаємовідносини щодо виконання замовником проектування, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності.</p> <p>Договір про приєднання повинен передбачати, що сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням робіт з проектування, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, враховується ОСР у загальному розмірі плати за приєднання.</p> <p>Для врегулювання взаємовідносин щодо виконання замовником проектування, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, між ОСР, замовником та</p>	<p>проектування, а також будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт зі створення лінійної частини приєднання та зі створення потужності.</p> <p>Відповідно до Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» (підпункт (4) статті 1) замовником будівництва може бути фізична або юридична особа, яка має у користуванні або власності земельну ділянку і має намір виконувати будівельні роботи. Замовник будівництва, зазвичай, є власником об'єкта будівництва або результату будівельних робіт (стаття 876 Цивільного кодексу України).</p> <p>Втім, на практиці виникають проблеми з передачею створених об'єктів та права власності на створені об'єкти від замовника до ОСР, питання оподаткування операцій з передачі такого майна та ін.</p> <p>У зв'язку з цим, Консультантом запропоновано удосконалити договірну структуру, для чого внести зміни до частини 8 статті 21 Закону та передбачити укладення дво- або тристороннього договору між ОСР, замовником приєднання та виконавцем робіт (у разі, якщо</p>
--	--	--

<p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проектно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та земельнопорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проектну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p>	<p>виконавцем робіт (у разі його залучення) укладається договір.</p> <p>Договір має містити такі положення:</p> <p>3) за договором ОСР виступає замовником робіт з проектування, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, замовник приєднання або виконавець робіт (у разі його залучення) виступає генеральним підрядником, а замовник приєднання виступає платником виконаних за договором робіт;</p> <p>4) зобов'язання замовника або виконавця робіт:</p> <p>розробити та узгодити з ОСР проектну документацію на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплатити складову плати за приєднання (плату за приєднання потужності) у порядку та обсягах, визначених згідно з Методикою (порядком) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, у разі виконання ОСР будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт із створення потужності;</p>	<p>замовник приєднання не має компетенції здійснювати відповідні роботи). При цьому, ОСР виступатиме за договором замовником будівництва, а замовник приєднання або визначений ним виконавець робіт виступатиме генеральним підрядником робіт з проектування та будівництва. Замовник приєднання оплачуватиме виконані роботи.</p> <p>Проектом закону передбачено, що укладення договору відбувається між оператором системи розподілу, замовником приєднання та/або виконавцем робіт (за умови залучення замовником приєднання) на умовах, визначених кодексом систем розподілу.</p> <p>Зміни, що пропонуються Консультантом до пункту 4.3.12 глави 4.3 Кодексу, визначають основні умови договору, що регулює відносини між ОСР, замовником приєднання та/або виконавцем робіт щодо проектування, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності.</p>
---	--	--

<p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проектування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;</p> <p>надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання в порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-</p>	<p>забезпечити оформлення прав користування (власності) на земельні ділянки під об'єкти електроенергетики на користь ОСР;</p> <p>передати ОСР розроблену та погоджену в установленому законодавством порядку проєктну документацію на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, та землевпорядну документацію на земельні ділянки, на яких розміщені об'єкти енергетики. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>виконати будівельно-монтажні, пусконалагоджувальні роботи з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності;</p> <p>забезпечити відповідність технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання та/або електроустановок, обладнання для створення потужності вимогам проєктної документації та відповідних нормативно-технічних документів;</p> <p>передати ОСР введені у встановленому порядку в експлуатацію об'єкти для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені об'єкти та документи, що</p>	
--	---	--

<p>передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);</p> <p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проектної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги. Такі зауваження надаються замовнику не пізніше ніж на 10 робочий день з дня завершення відповідних робіт або подання відповідної документації. Замовник має право надати ОСР свої зауваження протягом 5 робочих днів;</p> <p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проектної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати</p>	<p>передаються генеральним підрядником за результатами виконання робіт;</p> <p>3) зобов'язання ОСР:</p> <p>виконати будівництво, реконструкцію чи технічне переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>надати замовнику або виконавцю робіт повноваження для здійснення заходів з оформлення прав користування (власності) на земельні ділянки під об'єкти електроенергетики на користь ОСР, отримання документів дозвільного характеру у сфері будівництва, виконання інших функцій замовника будівництва;</p> <p>визначити порядок доступу персоналу замовника або виконавця робіт до об'єктів ОСР, на яких повинні бути виконані будівельно-монтажні, пусконаладжувальні роботи з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, та їх взаємодії з персоналом ОСР;</p> <p>забезпечити технічний нагляд під час будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної</p>	
--	--	--

<p>строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p>	<p>частини приєднання та/або із створення потужності та визначити порядок взаємодії осіб, які здійснюють технічний нагляд, з персоналом замовника або виконавця робіт у процесі технічного нагляду;</p> <p>визначити необхідність участі ОСР у комплексних випробуваннях та порядок взаємодії з замовником або виконавцем робіт у процесі введення об'єкта в експлуатацію;</p> <p>визначити документи, що передаються замовником або виконавцем робіт ОСР за результатами виконання будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності;</p> <p>протягом 5 робочих днів з дня повідомлення замовником або виконавцем робіт про отримання документа дозвільного характеру у сфері будівництва, що підтверджує введення об'єкта в експлуатацію, прийняти виконані роботи в установленому договором порядку та підписати акт приймання-передавання виконаних робіт;</p> <p>надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання в порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передавання виконаних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної</p>	
--	---	--

частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);

4) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проектної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги. Такі зауваження надаються замовнику не пізніше ніж на 10 робочий день з дня завершення відповідних робіт або подання відповідної документації. Замовник має право надати ОСР свої зауваження протягом 5 робочих днів;

5) право ОСР та замовника або виконавця робіт залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих об'єктів електричних мереж та/або для створення потужності вимогам проектної документації та нормативно-технічних документів;

6) вартість робіт з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності (ціна договору) є твердою та визначається на основі кошторису, який є

	<p>невід’ємною частиною договору. У договорі визначаються підстави та порядок уточнення твердої договірної ціни сторонами договору;</p> <p>7) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у договорі;</p> <p>8) у разі залучення замовником виконавця робіт для проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, обов’язок замовника сплатити виконавцю робіт за виконані роботи.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p>	
<p>4.4.2. У заяві про приєднання зазначаються відомості про:</p> <p>.....</p> <p>У разі приєднання електроустановок <i>виробника електричної енергії</i> (суб’єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) – замовника послуги з приєднання до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого <i>виробника електричної енергії</i> згідно з пунктом 4.1.7.2 пункту 4.1.7 глави 4.1 цього розділу</p>	<p>4.4.2. У заяві про приєднання зазначаються відомості про:</p> <p>.....</p> <p>У разі приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб’єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію), оператора УЗЕ (суб’єкта господарювання, що має намір зберігати енергію) – замовника послуги з приєднання до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого виробника</p>	<p>Зміни до пункту 4.4.2 глави 4.4 пропонуються з метою узгодження положень Кодексу із новими термінами «основний користувач точки приєднання», «субкористувач точки приєднання», замість термінів «основний виробник», «субвиробник», що запропоновані у главі 2.1 цього Кодексу.</p>

<p>замовником до заяви про приєднання додатково додається договір щодо користування <i>субвиробником</i> технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i>.</p> <p>.....</p>	<p>електричної енергії оператора УЗЕ згідно з пунктом 4.1.7.2 пункту 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додається договір щодо користування субкористувачем приєднання технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання.</p> <p>.....</p>	
<p>4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення Користувача</p> <p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ у власних технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСР або відбір з мереж ОСР до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (<i>договірної</i>) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з паспортом точки розподілу та договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення Користувача</p> <p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ у власних технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСР або відбір з мереж ОСР до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з паспортом точки розподілу та договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>Відповідно до пункту 4.13.1 глави 4.13 розділу IV Кодексу у разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСР понад величину дозволеної (договірної) потужності відбору (споживання) такого виробника, виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж у загальному порядку, встановленому кодексом для приєднання електроустановок до мереж.</p> <p>Загальна процедура приєднання є тривалою та вимагає значних часових, фінансових, трудових ресурсів від виробників для здійснення збільшення величини дозволеної до відбору потужності, що засвідчено в ході інтерв'ю, які проводились зокрема з виробниками, інвесторами. Це не відповідає заявам Уряду та Регулятора щодо спрощення дозвільних процедур для</p>

<p>У разі якщо паспортом точки розподілу не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно із зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно із вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної (<i>договірної</i>) потужності відпуску електричної енергії (виробництва).</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСР понад величину дозволеної (<i>договірної</i>) потужності відбору електричної енергії (споживання) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з паспортом точки розподілу такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>Вартість послуги з приєднання в такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи</p>	<p>У разі якщо паспортом точки розподілу не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно із зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно із вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної (<i>договірної</i>) потужності відпуску електричної енергії (виробництва).</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСР понад величину дозволеної (<i>договірної</i>) потужності відбору електричної енергії (споживання) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з паспортом точки розподілу такий виробник має отримати послугу з приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника (збільшення величини дозволеної потужності відбору) відповідно до пункту цього розділу.</p> <p>Вартість послуги з приєднання в такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт,</p>	<p>прискорення відновлення енергосистеми.</p> <p>Пропонуємо доповнити главу 4.13 розділу IV кодексу пунктом 4.13.7 з окремою процедурою отримання послуги з приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок (збільшенням величини дозволеної потужності відбору), та передбачити спрощену процедуру приєднання з обсягом проектування на підставі технічних умов на приєднання, що будуть розроблені для даного випадку, укладенням договору та наданням права замовнику приєднання виконати роботи з будівництва або реконструкції, технічного переоснащення в електричних мережах зовнішнього електрозабезпечення, якщо за результатами проектування виявиться необхідним виконання таких робіт для реалізації приєднання.</p> <p>У зв'язку з цим, до пункту 4.13.1 глави 4.13 розділу IV Кодексу пропонується внести зміни щодо отримання послуги з приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника для збільшення виробниками величини дозволеної</p>
--	--	---

<p>розподілу, та розраховується на підставі проектно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником ОСР.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>.....</p>	<p>необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проектно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником ОСР.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>.....</p>	<p>потужності відбору та посиленням на окрему процедуру отримання такої послуги, якою пропонується доповнити Кодекс.</p> <p>Положення щодо вартості послуги з приєднання для такого випадку пропонується виключити в окрему процедуру отримання послуги з приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника.</p>
<p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>4.13.7. У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСР понад величину дозволеної потужності відбору електроустановок такого виробника виробник звертається до ОСР за отриманням послуги з приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника (збільшення величини дозволеної потужності відбору).</p> <p>Технічні умови на приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника (збільшення величини дозволеної потужності відбору), розробляються ОСР за типовою формою, яка наведена у додатку ___ до цього Кодексу. Розроблення технічних умов на приєднання має здійснюватися ОСР з дотриманням принципу оптимальності з економічної і технічної точки зору заходів, необхідних для</p>	<p>Відповідно до пункту 4.13.1 глави 4.13 розділу IV Кодексу у разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСР понад величину дозволеної (договірної) потужності відбору (споживання) такого виробника, виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж у загальному порядку, встановленому кодексом для приєднання електроустановок до мереж.</p> <p>Загальна процедура приєднання є тривалою та вимагає значних часових, фінансових, трудових ресурсів від виробників для здійснення збільшення величини дозволеної до відбору потужності, що засвідчено в ході інтерв'ю, які</p>

	<p>забезпечення збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановок виробника, забезпечення безпеки електропостачання та влаштування засобів комерційного обліку електричної енергії.</p> <p>Технічні умови на приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника (збільшення величини дозволеної потужності відбору), підписані ОСР, разом з проектом договору про приєднання, складеним за типовою формою, яка наведена в додатку ___ до цього Кодексу, надаються виробнику у строк, встановлений цим Кодексом для видачі технічних умов.</p> <p>Для підготовки проектно-кошторисної документації ОСР на запит виробника або проектною організацією виробника має надавати всі необхідні для проектування дані, власником яких є ОСР, протягом 5 робочих днів з дня отримання відповідного запиту.</p> <p>Виробник на підставі отриманих технічних умов на приєднання повинен розробити та узгодити з ОСР проектно-кошторисну документацію на мережі зовнішнього електрозабезпечення, яка визначає заходи, які необхідно виконати в мережах ОСР для забезпечення збільшення величини потужності відбору електроустановками виробника (якщо за результатами виконання проектної</p>	<p>проводились зокрема з виробниками, інвесторами. Це не відповідає заявам Уряду та Регулятора щодо спрощення дозвільних процедур для прискорення відновлення енергосистеми.</p> <p>Пропонуємо доповнити главу 4.13 розділу IV кодексу пунктом 4.13.7 з окремою процедурою отримання послуги з приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок (збільшенням величини дозволеної потужності відбору), та передбачити спрощену процедуру приєднання з чітко визначеним обсягом проектування на підставі технічних умов на приєднання, що будуть розроблені для даного випадку, укладенням договору та наданням права замовнику приєднання виконати роботи з будівництва або реконструкції, технічного переоснащення в електричних мережах зовнішнього електрозабезпечення, якщо за результатами проектування виявиться необхідним виконання таких робіт для реалізації приєднання.</p>
--	---	---

	<p>документації визначено необхідність виконання таких заходів).</p> <p>Строк розгляду ОСР проєктно-кошторисної документації не повинен перевищувати 10 робочих днів. За результатами розгляду проєктно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо проєкту.</p> <p>Якщо за результатами виконання проєктної документації не визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСР, виробник:</p> <ul style="list-style-type: none">виконує будівельно-монтажні роботи із встановлення УЗЕ;здійснює комплексні випробування;вводить в експлуатацію УЗЕ у порядку, встановленому законодавством у сфері містобудівної діяльності. <p>Для завершення процедури приєднання виробник звертається до ОСР з повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ, до якого додаються:</p> <ul style="list-style-type: none">документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;	
--	--	--

	<p>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок виробника в мережі ОСР до УЗЕ;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію, оформлені за результатами проведення випробувань;</p> <p>підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам Кодексу системи передачі сертифікатами відповідності обладнання, виданими органом з оцінки відповідності (для УЗЕ із сумарною номінальною (встановленою) потужністю більше 1 МВт);</p> <p>документи, що підтверджують улаштування технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) мереж ОСР, потужності, що перевищує відповідні величини дозволеної потужності відпуску та/або відбору електричної енергії в точці приєднання.</p> <p>ОСР здійснює обстеження УЗЕ, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах виробника, та у разі відсутності зауважень до наданого виробником повідомлення про встановлення і</p>	
--	---	--

приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, протягом 5 робочих днів з дня отримання такого повідомлення направляє виробнику повідомлення, що підтверджує факт надання послуги з приєднання, та новий паспорт точки розподілу, оформлений у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії.

Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСР сторони договору про приєднання на підставі узгодженої ОСР проєктної документації визначають вартість послуги з приєднання та строки надання ОСР послуги з приєднання, про що укладається додаткова угода до договору про приєднання. При цьому, вартість послуги з приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника (збільшення величини дозволеної потужності відбору), визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановок виробника.

Виробник має право самостійно або із залученням суб'єкта господарювання, який має право на здійснення відповідних видів діяльності згідно з вимогами законодавства, виконати будівельно-монтажні та пусконаладжувальні роботи у мережі ОСР, необхідні для забезпечення збільшення величини дозволеної до використання

	потужності електроустановок такого виробника, згідно з узгодженою з ОСР проєктною документацією у порядку, встановленому пунктом 4.3.12 цієї глави.	
XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії		
11.1. Загальні умови надання доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії		
<p>11.1.7.</p> <p>Для врегулювання взаємовідносин між <i>основним виробником</i> та <i>субвиробником</i> у частині транспортування електричної енергії <i>субвиробника</i> через електричні мережі <i>основного виробника</i> до (з) мереж ОСР та спільного користування електричними мережами <i>основного виробника</i>, <i>субвиробником</i> та <i>основним виробником</i> укладається відповідний договір щодо користування <i>субвиробником</i> технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i>.</p> <p>Цей договір укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін та регулює відносини сторін щодо використання <i>субвиробником</i> технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i> для транспортування електричної енергії до (з) мереж ОСР.</p>	<p>11.1.7.</p> <p>Для врегулювання взаємовідносин між основним користувачем приєднання та субкористувачем приєднання у частині транспортування електричної енергії субкористувача приєднання через електричні мережі основного користувача приєднання до (з) мереж ОСР та спільного користування електричними мережами основного користувача приєднання, субкористувачем та основним користувачем приєднання укладається відповідний договір щодо користування субкористувачем приєднання технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання.</p> <p>Цей договір укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін та регулює відносини сторін щодо використання субкористувачем приєднання технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання для транспортування електричної енергії до (з) мереж ОСР.</p>	<p>Проєктом Закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 передбачено зміни до частини 12-1 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», які розширюють можливості замовників приєднання приєднувати в одній точці приєднання не лише електроустановки для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, а також УЗЕ. Також передбачається можливість приєднувати до мереж замовника приєднання генеруючі установки та/або УЗЕ інших суб'єктів (виробників, операторів УЗЕ).</p> <p>Після прийняття зазначеного проєкту закону для реалізації його норм у підзаконних актах необхідно буде визначити термін «основний користувач приєднання», яке буде передбачати можливість використання точки приєднання, що належить виробнику або оператору УЗЕ (основний користувач приєднання) для приєднання</p>

<p>Договір щодо користування субвиробником технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i> має містити такі істотні умови:</p> <p>надання права спільного користування <i>субвиробником</i> технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i>;</p> <p>визначення алгоритму розподілу дозволеної (<i>договірної</i>) потужності відпуску та відбору електричної енергії між <i>основним виробником</i> та <i>субвиробником</i>, порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i> згідно з Кодексом комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>порядок узгодження графіків відпуску та відбору з дотриманням рівня дозволеної (<i>договірної</i>) потужності на межі балансової належності <i>основного виробника</i> в кожній окремій годині роботи електроустановок;</p> <p>відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії та виконання інших вимог договору;</p> <p>випадки та порядок припинення електроживлення <i>субвиробника</i>, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання <i>субвиробника</i>; умови розірвання договору та припинення живлення</p>	<p>Договір щодо користування субкористувачем приєднання технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання має містити такі істотні умови:</p> <p>надання права спільного користування субкористувачем приєднання технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання;</p> <p>визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності відпуску та відбору електричної енергії між основним користувачем приєднання та субкористувачем приєднання, порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання згідно з Кодексом комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>порядок узгодження графіків відпуску та відбору з дотриманням рівня дозволеної (<i>договірної</i>) потужності на межі балансової належності основного користувача приєднання в кожній окремій годині роботи електроустановок;</p> <p>відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії та виконання інших вимог договору;</p> <p>випадки та порядок припинення електроживлення субкористувача приєднання, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субкористувача приєднання; умови розірвання договору та</p>	<p>генеруючих установок та/або УЗЕ інших виробників або операторів УЗЕ (субкористувачів приєднання). Відповідно буде визначений термін «субкористувач приєднання».</p> <p>Зміни, що пропонуються до пункту 11.1.7 глави 11.1 розділу XI Кодексу, спрямовані на узгодження термінології Кодексу з проектом закону.</p>
--	---	---

<p>електроустановок <i>субвиробника</i> у разі втрати права користування мережами.</p> <p>Невід’ємними частинами договору щодо користування <i>субвиробником</i> мережами <i>основного виробника</i> є:</p> <p>акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін (оформляється після завершення процедури приєднання);</p> <p>відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії (оформляється після завершення процедури приєднання);</p> <p>однолінійна схема із зазначенням точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки <i>субвиробника</i>;</p> <p>порядок розрахунку втрат електричної енергії в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i> (оформляється після завершення процедури приєднання);</p> <p>підстави та порядок припинення електрозабезпечення <i>субвиробника</i>, зокрема за зверненням ОСР, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електрозабезпечення <i>субвиробника</i>.</p>	<p>припинення живлення електроустановок субкористувача приєднання у разі втрати права користування мережами.</p> <p>Невід’ємними частинами договору щодо користування субкористувачем приєднання мережами основного користувача приєднання є:</p> <p>акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін (оформляється після завершення процедури приєднання);</p> <p>відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії (оформляється після завершення процедури приєднання);</p> <p>однолінійна схема із зазначенням точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки субкористувача приєднання;</p> <p>порядок розрахунку втрат електричної енергії в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання (оформляється після завершення процедури приєднання);</p> <p>підстави та порядок припинення електрозабезпечення субкористувача приєднання, зокрема за зверненням ОСР, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електрозабезпечення субкористувача приєднання.</p>	
---	--	--

Обсяги відпущеної/відібраної електричної енергії *основного виробника* та *субвиробника* визначаються на межі балансової належності з ОСР згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

Паспорт точки розподілу між *субвиробником* та ОСР оформляється після оформлення між *основним виробником* та *субвиробником* договору щодо користування *субвиробником* мережами *основного виробника*, копія якого надається ОСР *субвиробником* і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.

Зазначений договір надається *субвиробником* додатково в підтвердження досягнення домовленостей між сторонами під час укладення договору про приєднання до електричних мереж оператора системи та під час оформлення паспортів точок розподілу.

Умови договору щодо користування *субвиробником* мережами *основного виробника* враховуються ОСР під час укладення інших договорів, передбачених нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Основний виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної (договірної) потужності, відповідно до якої здійснюється

Обсяги відпущеної/відібраної електричної енергії **основного користувача приєднання** та **субкористувача приєднання** визначаються на межі балансової належності з ОСР згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

Паспорт точки розподілу між **субкористувачем приєднання** та ОСР оформляється після оформлення між **основним користувачем приєднання** та **субкористувачем приєднання** договору щодо користування **субкористувачем приєднання** мережами **основного користувача приєднання**, копія якого надається ОСР **субкористувачем** і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.

Зазначений договір надається **субкористувачем приєднання** додатково в підтвердження досягнення домовленостей між сторонами під час укладення договору про приєднання до електричних мереж оператора системи та під час оформлення паспортів точок розподілу.

Умови договору щодо користування **субкористувачем приєднання** мережами **основного користувача приєднання** враховуються ОСР під час укладення інших договорів, передбачених нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Основний користувач приєднання несе відповідальність за перевищення у точці

відпуск та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.	розподілу електричної енергії величини дозвільної (договірної) потужності, відповідно до якої здійснюється відпуск та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.	
11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії		
<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>.....</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії не здійснюється;</p> <p>.....</p>	<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>.....</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу виробленої виробником та відпущеної в мережі ОСР електричної енергії не здійснюється.</p> <p>Для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено "зелений" тариф та які перебувають у балансуєчій групі гарантованого покупця) оплата послуг з розподілу для відбору електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР здійснюється на підставі даних щодо обсягу величини різниці між місячним відбором електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР та місячним відпуском в мережі ОСР електричної енергії, раніше відібраної з мережі УЗЕ.</p> <p>Обсяг величини різниці між місячним відбором електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР та місячним відпуском в мережі ОСР електричної енергії, раніше відібраної з мережі</p>	<p>Проектом Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії», що підготовлений Консультантом, пропонуються зміни до статей 30, 71 Закону України «Про ринок електричної енергії», якими передбачається встановити для виробників електричної енергії, які встановлюють УЗЕ на площадках електростанцій, режим оплати мережових тарифів, згідно якого оплата послуг з передачі, розподілу електричної енергії, послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління буде здійснюватися на обсяг різниці між місячним відбором електричної енергії установкою зберігання енергії з мереж ОСП чи ОСР та місячним відпуском в мережі ОСП чи ОСР електричної енергії, що раніше була відібрана з мережі такою УЗЕ. При цьому, умови визначення обсягу послуг, що підлягають оплаті, та порядок їх оплати визначаються Кодексом системи передачі, Кодексом систем розподілу та Правилами</p>

	<p>ОСР, визначається на підставі даних обліку для відповідної УЗЕ щодо обсягів відбору електричної енергії від власних електричних станцій виробника та від мереж ОСР та обсягу відпуску електричної енергії відповідною УЗЕ в мережі ОСР, з урахуванням частки (відношення) обсягу відбору електричної енергії з мережі ОСР до сукупного обсягу відбору такою УЗЕ електричної енергії з власних електричних станцій виробника та з мережі ОСР;</p> <p>.....</p>	<p>роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Після прийняття зазначеного проєкту закону необхідно буде привести у відповідність до прийнятого закону відповідні положення Кодексу системи передачі.</p> <p>Консультантом запропоновані відповідні зміни до підпункту (4) пункту 11.2.3.</p>
<p>.....</p> <p>б) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p>	<p>.....</p> <p>б) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p>	<p>Зміни, що пропонуються до пункту 11.2.3 глави 11.2 розділу XI Кодексу, спрямовані на приведення його положень у відповідність із чинними положеннями статей 30 та 71 Закону України «Про ринок електричної енергії», згідно з якими виробникам дозволяється здійснювати відбір електричної енергії до УЗЕ від власних генеруючих установок та/або з мереж ОСР/ОСП у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСР/ОСП або відбір з мереж ОСР/ОСП до мереж</p>

<p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ <i>виключно від власних генеруючих установок</i> і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з <i>мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</i></p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>.....</p>	<p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p> <p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник має право здійснювати відбір електричної енергії УЗЕ від власних генеруючих установок та/або з мережі ОСР і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСР або відбір з мережі ОСР до мереж виробника електричної енергії, не перевищує дозволеної потужності відбору та/або відпуску електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>.....</p>	<p>виробника, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електроустановок такого виробника.</p>
<p>Додаток 2 до Кодексу систем розподілу Типовий договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником</p>		

3. Права та обов'язки Сторін

.....

3.8. Замовник із величиною замовленої до приєднання потужністю більше 1 МВт має право бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності.

Такий Замовник на підставі отриманих технічних умов зобов'язаний розробити та узгодити з Виконавцем проєктну документацію на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, а також виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання, та/або робіт із створення потужності.

При цьому сума витрат Замовника, пов'язаних з виконанням проектування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну плату за нестандартне приєднання.

3. Права та обов'язки Сторін

.....

3.8 Замовник із величиною замовленої до приєднання потужністю більше 1 МВт має право бути виконавцем робіт з проектування, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності.

Такий Замовник самостійно або із залученням виконавця робіт, який має право на виконання відповідних робіт, на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання розробляє та узгоджує з Виконавцем проєктну документацію на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або проєктну документацію на виконання робіт із створення потужності, а також виконує будівельно-монтажні та пусконаладжувальні роботи щодо будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності.

Для врегулювання взаємовідносин щодо виконання замовником робіт з проектування, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного

Проєктом Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії», що підготовлений Консультантом, пропонується доповнити частину 12 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» новим положенням, яким надати замовнику приєднання право бути виконавцем робіт з будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, які здійснюються на підставі проєктної документації, що узгоджується ОСР.

Плата за приєднання на користь ОСР не сплачується, крім випадків коли ОСР забезпечує проектування та виконання будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт із створення потужності. В такому разі замовником сплачується складова плати за приєднання потужності. Сума витрат, понесена Замовником на виконання робіт з проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення

	<p>переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності між ОСР, замовником та виконавцем робіт (у разі його залучення) укладається договір.</p> <p>Сторони укладають додаткову угоду до цього договору у разі виконання замовником робіт з проектування, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності. Додаткова угода повинна містити інформацію про спосіб виконання робіт (самостійно або із залученням виконавця робіт), виконавця робіт (у разі його залучення) та відповідний договір, що регулює відносини щодо виконання замовником проектування, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення.</p> <p>Плата за приєднання визначається відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та залежить від обсягу робіт, що виконує замовник за договором. При цьому сума витрат Замовника, пов'язаних з виконанням проектування, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного</p>	<p>потужності, ураховується у загальній вартості послуги з приєднання.</p> <p>Для реалізації запропонованої норми запропоновано також відповідні зміни до пункту 4.3.12 глави 4.3 розділу IV Кодексу.</p> <p>Також пропонуються зміни до g/3.8 Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, - для узгодження положень договору із змінами, запропонованими до Закону та Кодексу.</p>
--	--	--

	переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання.	
Додаток 8 до Кодексу систем розподілу Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок		
<p>2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (користування (постачання) електричною енергією) _____ <i>кВт</i>:</p> <p>I категорія _____ кВт; II категорія _____ кВт; III категорія _____ кВт.</p>	<p>2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (користування (постачання) електричною енергією) на відпуск _____ кВт, на відбір _____ кВт:</p> <p>I категорія _____ кВт; II категорія _____ кВт; III категорія _____ кВт.</p>	<p>Для уникнення різного тлумачення та забезпечення однакового правозастосування учасниками правовідносин термінів, визначених нормативно-правовими актами різного рівня, Консультантом запропоновано внести зміни до підпункту (21) статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» та визначити термін «дозволена потужність відбору та/або відпуску».</p> <p>Після прийняття закону необхідно упорядкувати термінологію, що застосовується у Кодексі, у тому числі додатках до нього. Відповідні зміни пропонується внести до типової форми технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок.</p>
<p>3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності _____ <i>кВт</i>:</p> <p>I категорія _____ кВт;</p>	<p>3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження (з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності) відпуску _____ кВт, відбору _____ кВт:</p>	<p>Для уникнення різного тлумачення та забезпечення однакового правозастосування учасниками правовідносин термінів, визначених нормативно-правовими</p>

<p>II категорія _____ кВт; III категорія _____ кВт.</p>	<p>I категорія _____ кВт; II категорія _____ кВт; III категорія _____ кВт.</p>	<p>актами різного рівня, Консультантом запропоновано внести зміни та доповнення до статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» та визначити термін «дозволена потужність відбору та/або відпуску», а також «замовлена до приєднання потужність відпуску та/або відбору».</p> <p>Після прийняття закону необхідно упорядкувати термінологію, що застосовується у Кодексі, у тому числі додатках до нього. Відповідні зміни пропонується внести до типової форми технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок.</p> <p>Технічні умови на приєднання повинні містити чітку, зрозумілу інформацію, на підставі якої після виконання договору про приєднання буде здійснюватися оформлення паспорту точки розподілу, де відповідно до реалізованих технічних умов зазначаються відомості про дозволена потужність відпуску та дозволена потужність відбору.</p>
--	--	---

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу систем розподілу»

Положення чинної редакції нормативно-правового акту	Пропозиції до положення чинної редакції нормативно-правового акту	Обґрунтування
Кодекс систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310		
II. Терміни та визначення		
<p>2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>.....</p> <p>дозволена (договірна) потужність відбору електричної енергії (споживання) – максимальна величина потужності, у межах якої користувач має право здійснювати відбір електричної енергії з системи розподілу в будь-який час за кожним об’єктом користувача системи відповідно до паспорта точки розподілу, набута на підставі виконання договору про приєднання, визначена згідно з вимогами цього Кодексу на власні потреби генеруючої установки або у результаті набуття права власності чи користування на об’єкт (об’єкти);</p> <p>дозволена (договірна) потужність відпуску електричної енергії (виробництва) – максимальна величина потужності, у межах якої користувач має право здійснювати відпуск електричної енергії в систему розподілу в будь-який час за кожним об’єктом користувача системи відповідно до паспорта точки розподілу, набута на підставі виконання договору про</p>	<p>2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>.....</p> <p>дозволена (договірна) потужність відбору електричної енергії (споживання) – максимальна величина потужності, у межах якої користувач має право здійснювати відбір електричної енергії з системи розподілу в будь-який час за кожним об’єктом користувача системи відповідно до паспорта точки розподілу, набута на підставі виконання договору про приєднання, визначена згідно з вимогами цього Кодексу на власні потреби генеруючої установки або у результаті набуття права власності чи користування на об’єкт (об’єкти);</p> <p>дозволена (договірна) потужність відпуску електричної енергії (виробництва) – максимальна величина потужності, у межах якої користувач має право здійснювати відпуск електричної енергії в систему розподілу в будь-який час за кожним об’єктом користувача системи відповідно до паспорта точки розподілу, набута на підставі виконання договору про</p>	<p>Термін «дозволена потужність» визначений у Законі України «Про ринок електричної енергії» як «максимальна величина потужності, дозволена до використання в будь-який час за кожним об’єктом споживача відповідно до умов договору, набута на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об’єкт (об’єкти)».</p> <p>Термін «дозволена потужність» використовується у законі також відносно інших користувачів системи передачі/розподілу, зокрема, до виробників.</p> <p>Також у законі до широкого кола користувачів системи передачі/розподілу (до виробників, активних споживачів) застосовується термін «дозволена (договірна) потужність». Визначення зазначеного терміну надано у підзаконних актах</p>

<p>приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);</p> <p>.....</p>	<p>або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);</p> <p>.....</p>	<p>(Кодекс системи передачі, Кодекс систем розподілу).</p> <p>У поточному часі в Кодексі систем розподілу використовуються різні терміни - «дозволена потужність», «дозволена (договірна) потужність відпуску», «дозволена (договірна) потужність відбору» «дозволена до використання потужність».</p> <p>Аналіз визначення терміну «дозволена потужність», наведеного у Законі України «Про ринок електричної енергії», та визначень термінів «дозволена (договірна) потужність відбору електричної енергії (споживання)», «дозволена (договірна) потужність відпуску електричної енергії (виробництва)», наведених у КСП та КСР, свідчить про аналогічність за змістом визначень цих термінів.</p> <p>Для уникнення різного тлумачення та забезпечення однакового правозастосування учасниками правовідносин термінів, визначених нормативно-правовими актами різного рівня, запропоновано:</p> <ul style="list-style-type: none"> • внести зміни до підпункту (21) статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» та надати нове
--	--	---

		<p>визначення «дозволена потужність», виклавши його у редакції:</p> <p>«дозволена потужність відбору та/або відпуску (дозволена потужність) - максимальна величина потужності, дозволена до використання в режимі відбору та/або відпуску в будь-який час за кожним об'єктом користувача системи відповідно до умов договору, набутого на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);»</p> <ul style="list-style-type: none"> • після прийняття закону упорядкувати термінологію, що застосовується у Кодексі, зокрема внести зміни до п. 2.1 розділу II Кодексу, виключивши визначення термінів «дозволена (договірна) потужність відбору електричної енергії (споживання)», «дозволена (договірна) потужність відпуску електричної енергії (виробництва)» та вживати їх у Кодексі у значенні, що буде наведений у Законі України «Про ринок електричної енергії»; • внести зміни по тексту Кодексу з метою уніфікації термінології, що застосовується.
<p>основний виробник – виробник електричної енергії, технологічні мережі внутрішнього</p>	<p>основний користувач точки приєднання (основний користувач приєднання) – виробник</p>	<p>Проектом Закону про внесення змін до деяких законів України щодо</p>

<p>електрозабезпечення якого приєднані безпосередньо до електричних мереж ОСР та використовуються для транспортування електричної енергії до (з) електроустановок субвиробника;</p> <p>.....</p>	<p>електричної енергії, оператор УЗЕ, технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення якого приєднані безпосередньо до електричних мереж ОСР та використовуються для транспортування електричної енергії до (з) електроустановок субкористувача приєднання;</p>	<p>удосконалення конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (реєстр. № 13219 від 28.04.2025, прийнято Верховною Радою України у першому читанні та готується до прийняття в цілому), передбачено зміни до частини 12-1 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», які розширюють можливості замовників приєднання приєднувати в одній точці приєднання не лише електроустановки для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, а також УЗЕ. Також передбачається можливість приєднувати до мереж замовника приєднання генеруючі установки та/або УЗЕ інших суб'єктів (виробників, операторів УЗЕ).</p> <p>Після прийняття зазначеного проекту закону для реалізації його норм у підзаконних актах необхідно буде визначити термін «основний користувач приєднання», яке буде передбачати можливість використання точки приєднання, що належить виробнику або оператору УЗЕ (основний користувач приєднання) для приєднання генеруючих установок та/або УЗЕ</p>
--	--	---

		інших виробників або операторів УЗЕ (субкористувачів приєднання).
<p>потужність, замовлена до приєднання - максимальна розрахункова потужність у точці приєднання об'єкта замовника або розрахункова величина збільшення дозволеної до використання потужності (у разі якщо не змінюється схема електрозабезпечення);</p> <p>.....</p>	<p>потужність, замовлена до приєднання — максимальна розрахункова потужність у точці приєднання об'єкта замовника або розрахункова величина збільшення дозволеної до використання потужності (у разі якщо не змінюється схема електрозабезпечення);</p> <p>.....</p>	<p>У поточному часі у Законі України «Про ринок електричної енергії» та у Кодексі систем розподілу застосовуються одночасно різні терміни - «потужність, замовлена до приєднання», «замовлена до приєднання потужність».</p> <p>Аналіз правозастосування термінів «замовлена до приєднання потужність», «потужність, замовлена до приєднання» свідчить про їх тотожність. Терміни застосовуються до відносин з приєднання електроустановок всіх типів.</p> <p>У поточному часі при приєднанні гібридних електростанцій, до складу яких входять генеруючі установки та УЗЕ), у заві про приєднання електроустановки певної потужності, призначеної для виробництва електричної енергії, зазначаються окремо:</p> <p>замовлена до приєднання потужність відпуску електричної енергії, кВт;</p> <p>замовлена до приєднання потужність споживання на власні потреби електричної енергії, кВт.</p>

Заява про приєднання, технічні умови на приєднання повинні містити чітку інформацію щодо величини замовленої замовником до приєднання потужності відбору та/або відпуску, величини дозволеної потужності відпуску та/або відбору за приєднаними раніше об'єктами. Після виконання договору про приєднання здійснюється оформлення паспорту точки передачі, де відповідно до реалізованих технічних умов зазначаються відомості про дозволена потужність відпуску та дозволена потужність відбору.

Для уникнення різного тлумачення та забезпечення однакового застосування учасниками правовідносин терміну «потужність, замовлена до приєднання» пропонуємо:

- доповнити статтю 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» терміном «замовлена до приєднання потужність відбору та/або відпуску (замовлена до приєднання потужність)» та надавши його визначення;
- після внесення змін до закону внести зміни до п.2.1 розділу II Кодексу, виключивши визначення терміну «потужність, замовлена до

		приєднання» та вживати його у Кодексі у значенні, наведеному у Законі України «Про ринок електричної енергії».
<p>субвиробник – виробник електричної енергії, електроустановки якого приєднані виключно до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного виробника;</p> <p>.....</p>	<p>субкористувач точки приєднання (субкористувач приєднання) – виробник електричної енергії, оператор УЗЕ, електроустановки якого приєднані виключно до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання;</p>	<p>Після прийняття проекту закону реєстр. № 13219 від 28.04.2025, для реалізації його норм у Кодексі необхідно буде визначити термін «субкористувач точки приєднання», яке буде передбачати можливість приєднання виробником електричної енергії, оператором УЗЕ (субкористувачами приєднання) власних об'єктів до мереж основного користувача приєднання.</p>
<p>резерв потужності електричних мереж (резерв потужності) - різниця між потужністю, передачу якої можуть забезпечити діючі електричні мережі на певній межі балансової належності у відповідний період доби, та найбільшою величиною потужності, що використовується в цей час доби, з урахуванням дозволеної потужності іншим споживачам та потужності, замовленої до приєднання;</p> <p>.....</p>	<p>резерв потужності електричних мереж (резерв потужності) - різниця між потужністю, передачу якої можуть забезпечити діючі електричні мережі на певній межі балансової належності у відповідний період доби, та найбільшою величиною потужності, що використовується в цей час доби, з урахуванням дозволеної потужності іншим споживачам та замовленої до приєднання потужності;</p> <p>.....</p>	<p>Упорядкування термінології, що застосовується у кодексі (у разі прийняття пропозиції щодо визначення у законі терміну «замовлена до приєднання потужність відбору та/або відпуску (замовлена до приєднання потужність)»).</p>
<p>IV. Порядок приєднання до систем розподілу</p> <p>4.1. Загальні положення</p>		
<p>4.1.2.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про</p>	<p>4.1.2.</p> <p>Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про</p>	<p>Запропоновані зміни до пункту 4.1.2 Кодексу спрямовані на приведення у відповідність із положеннями проекту закону назви</p>

<p>нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункті 4.3.4 глави 4.3 цього розділу;</p> <p>збільшення строків надання послуг зі стандартних приєднань не більше ніж до 60 календарних днів, для реалізації яких ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника у порядку, визначеному у пункті 4.2.4 глави 4.2 цього розділу, за умови, що строк надання послуг з таких приєднань не збільшувався з інших підстав, визначених цим пунктом;</p> <p>з підстав, визначених у пункті 4.1.24 цієї глави;</p> <p>збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»;</p> <p>права ОСР визначити інший порядок оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»;</p>	<p>нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:</p> <p>збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункті 4.3.4 глави 4.3 цього розділу;</p> <p>збільшення строків надання послуг зі стандартних приєднань не більше ніж до 60 календарних днів, для реалізації яких ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника у порядку, визначеному у пункті 4.2.4 глави 4.2 цього розділу, за умови, що строк надання послуг з таких приєднань не збільшувався з інших підстав, визначених цим пунктом;</p> <p>з підстав, визначених у пункті 4.1.24 цієї глави;</p> <p>збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»;</p> <p>права ОСР визначити інший порядок оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»;</p>	<p>послуги з нестандартного приєднання, роботи за якою дозволяється виконувати замовнику приєднання.</p> <p>Імплементация можлива після прийняття відповідних змін до статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>
---	---	---

<p>використання замовником свого права <i>бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності</i>, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії»;</p> <p>збільшення строку надання послуги з приєднання за ініціативою замовника в межах строку чинності технічних умов та договору про приєднання, визначених цим Кодексом та Законом України «Про ринок електричної енергії».</p>	<p>використання замовником свого права виконання робіт з проектування, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії»;</p> <p>збільшення строку надання послуги з приєднання за ініціативою замовника в межах строку чинності технічних умов та договору про приєднання, визначених цим Кодексом та Законом України «Про ринок електричної енергії».</p>	
<p>4.1.5.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p>	<p>4.1.5. Замовник має право встановити та приєднати (підключити) в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, та/або УЗЕ.</p> <p>При цьому, прогнозована величина встановленої потужності електроустановок такого замовника, що приєднуються в одній точці приєднання, може перевищувати величину його замовленої до приєднання потужності відпуску та/або відбору (дозволеної потужності відпуску та/або відбору, що буде набута після виконання договору про приєднання).</p> <p>Потужність відпуску електричної енергії до мереж ОСР такого замовника не повинна</p>	<p>Проектом Закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025) передбачено зміни до частини 12-1 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», які розширюють можливості замовників приєднання приєднувати в одній точці приєднання не лише електроустановки для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, а також УЗЕ.</p> <p>При цьому, для замовників приєднання залишається можливість встановлювати генеруючі установки та УЗЕ із сумарною встановленою потужністю, що може перевищувати дозволена потужність</p>

<p>Електроустановки замовника, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу генеруючої одиниці.</p> <p>УЗЕ замовника мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу УЗЕ.</p> <p>Електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), та/або споживання електричної енергії, та/або УЗЕ, що мають намір увійти до складу одиниці агрегації, мають відповідати технічним вимогам, установленим Кодексом</p>	<p>перевищувати величину замовленої до приєднання потужності відпуску та/або відбору в точці приєднання (дозволеної потужності відпуску та/або відбору, що буде набута після виконання договору про приєднання). У зв'язку з цим ОСР має передбачити в технічних умовах на приєднання, а замовник забезпечити встановлення технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) мереж ОСР, потужності, що перевищує відповідні величини замовленої до приєднання потужності відпуску та/або відбору в точці приєднання (дозволеної потужності відпуску та/або відбору, що буде набута після виконання договору про приєднання).</p> <p>Електроустановки замовника, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу генеруючої одиниці.</p> <p>УЗЕ замовника мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу УЗЕ.</p> <p>Електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), та/або споживання електричної енергії, та/або УЗЕ, що мають намір увійти до складу одиниці агрегації, мають відповідати технічним вимогам, установленим Кодексом системи передачі для відповідного типу електроустановки</p>	<p>відпуску/відбору згідно договору про надання послуг з розподілу електричної енергії. Головною умовою є не перевищення потужності відпуску електричної енергії до мережі оператора системи розподілу понад величини дозволеної потужності такого замовника.</p> <p>Після прийняття зазначеного проєкту закону пропонується доповнити пункт 4.1.5 глави 4.1 розділу IV Кодексу:</p> <p>- положенням щодо права замовників приєднувати генеруючі установки та/або УЗЕ з сумарною встановленою потужністю, що може перевищувати дозволена потужність відпуску/відбору такого замовника;</p> <p>для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) мереж ОСР, потужності, що перевищує відповідні величини замовленої до приєднання потужності (дозволеної потужності після реалізації договору приєднання) передбачається встановлення замовником приєднання відповідних технічних засобів контролю, автоматики.</p>
--	--	---

<p>системи передачі для відповідного типу електроустановки та мають бути забезпечені технічними засобами для можливості управління агрегатором цими електроустановками, що входять до складу одиниці агрегації, окремо по кожній області комерційного обліку мережі.</p> <p>До складу одиниці агрегації не може входити електроустановка, що призначена для виробництва електричної енергії, встановлена потужність якої перевищує 20 МВт.</p>	<p>та мають бути забезпечені технічними засобами для можливості управління агрегатором цими електроустановками, що входять до складу одиниці агрегації, окремо по кожній області комерційного обліку мережі.</p> <p>До складу одиниці агрегації не може входити електроустановка, що призначена для виробництва електричної енергії, встановлена потужність якої перевищує 20 МВт.</p>	
<p>.....</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) стандартного приєднання електроустановок замовника; 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника; 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ; 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР; 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів; 6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики; 	<p>.....</p> <p>Цим розділом визначаються особливості:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) стандартного приєднання електроустановок замовника; 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника; 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ; 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР; 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів; 6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики; 	<p>Проектом Закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 передбачено зміни до частини 12-1 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», які розширюють можливості приєднання, до мереж інших суб'єктів господарювання (виробників, операторів УЗЕ) також УЗЕ.</p> <p>Після прийняття зазначеного проекту закону для імплементації його норм необхідно буде внести зміни до Кодексу. Відповідну зміну запропоновано до пункту 4.1.2 розділу IV Кодексу.</p>

<p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p> <p>9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) – замовника послуги з приєднання до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого виробника електричної енергії;</p> <p>10) приєднання (підключення) генеруючих установок споживача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах споживача;</p> <p>11) приєднання (підключення) УЗЕ Користувача у власних електричних мережах;</p> <p>12) надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою Користувача або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури;</p> <p>13) приєднання електроустановок до МСР.</p>	<p>7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;</p> <p>8) умови та порядок приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника;</p> <p>9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію), оператора УЗЕ (суб'єкта господарювання, що має намір зберігати енергію) – замовника послуги з приєднання до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого виробника електричної енергії, оператора УЗЕ;</p> <p>10) приєднання (підключення) генеруючих установок споживача, у тому числі активного споживача та третіх осіб, у власних електричних мережах споживача;</p> <p>11) приєднання (підключення) УЗЕ Користувача у власних електричних мережах;</p> <p>12) надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою Користувача або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури;</p> <p>13) приєднання електроустановок до МСР.</p>	
<p>4.1.7.2. Надання замовнику (що має намір стати <i>субвиробником</i>) послуги з приєднання <i>генеруючих установок</i> до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого</p>	<p>4.1.7.2. Надання замовнику (що має намір стати субкористувачем приєднання) послуги з приєднання генеруючих установок, УЗЕ до технологічних мереж внутрішнього</p>	<p>Проектом Закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 передбачені зміни до частини 12-1 статті 21 Закону України «Про ринок</p>

<p><i>виробника електричної енергії</i> здійснюється шляхом надання ОСР послуги з приєднання на основі тристороннього договору, що укладається між ОСР, <i>виробником електричної енергії</i> (що має намір стати <i>основним виробником</i>) та замовником послуги з приєднання (що має намір стати <i>субвиробником</i>) згідно з вимогами цього розділу з особливостями, визначеними у цьому пункті.</p> <p>Точка приєднання електроустановок замовника (що має намір стати <i>субвиробником</i>) встановлюється у точці приєднання електроустановок <i>виробника електричної енергії</i> (що має намір стати <i>основним виробником</i>) до системи розподілу.</p> <p>Замовник (що має намір стати <i>субвиробником</i>) у разі необхідності приєднання його <i>генеруючих електроустановок</i> до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого <i>виробника</i> (що має намір стати <i>основним виробником</i>) звертається до ОСР із заявою про приєднання у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви про приєднання надає замовнику згідно з вимогами цього Кодексу проєкт тристороннього договору про приєднання та технічні умови на приєднання, що</p>	<p>електрозабезпечення іншого виробника електричної енергії, оператора УЗЕ здійснюється шляхом надання ОСР послуги з приєднання на основі тристороннього договору, що укладається між ОСР, виробником електричної енергії або оператором УЗЕ (що має намір стати основним користувачем приєднання) та замовником послуги з приєднання (що має намір стати субкористувачем приєднання) згідно з вимогами цього розділу з особливостями, визначеними у цьому пункті.</p> <p>Точка приєднання електроустановок замовника (що має намір стати субкористувачем приєднання) встановлюється у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії або оператора УЗЕ (що має намір стати основним користувачем приєднання) до системи розподілу.</p> <p>Замовник (що має намір стати субкористувачем приєднання) у разі необхідності приєднання його генеруючих електроустановок, УЗЕ до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого виробника або оператора УЗЕ (що має намір стати основним користувачем приєднання) звертається до ОСР із заявою про приєднання у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви про приєднання надає замовнику згідно з вимогами цього Кодексу проєкт тристороннього договору про приєднання</p>	<p>електричної енергії». Запропонованими змінами встановлено право замовника приєднання приєднувати в одній точці приєднання генеруючі установки, які працюють на будь-яких джерелах енергії, спільно з УЗЕ. Також змінами встановлено право замовника приєднання (виробника або оператора УЗЕ) приєднувати до власних мереж інших виробників з генеруючими установками, у тому числі з УЗЕ, або операторів з УЗЕ.</p> <p>Після прийняття зазначеного проєкту закону необхідно буде узгодити з прийнятим законом відповідні положення Кодексу.</p> <p>Консультантом пропонуються:</p> <ul style="list-style-type: none"> - зміни до термінології у пункті 2.1 розділу II Кодексу (дивись вище нові визначення термінів «основний виробник» як «основний користувач приєднання», «субвиробник» «як субкористувач приєднання»); - відповідні зміни до підпункту 4.1.7.2 пункту 4.1.2 глави 4.1 Кодексу, який у поточному часі регулює особливості приєднання генеруючих установок субвиробників до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основних виробників.
---	---	--

<p>є невід’ємним додатком до договору про приєднання.</p> <p>У цьому випадку технічні умови на приєднання мають передбачати, зокрема:</p> <p>1) встановлення у точці приєднання електроустановок <i>основного виробника</i> технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими <i>виробниками</i> відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) мереж ОСР, потужності, що перевищує відповідні величини дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії в точці приєднання <i>основного виробника</i> до електричних мереж ОСР.</p> <p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені <i>основним виробником</i> у технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i> та передбачати автоматичне відключення електроустановок <i>виробників</i> або зниження навантаження до рівня величин відповідно дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії у разі перевищення відповідних величин дозволеної (договірної) потужності відпуску, та/або відбору електричної енергії, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР згідно з паспортом точки розподілу, що оформлений з <i>основним виробником</i>;</p>	<p>та технічні умови на приєднання, що є невід’ємним додатком до договору про приєднання.</p> <p>У цьому випадку технічні умови на приєднання мають передбачати, зокрема:</p> <p>1) встановлення у точці приєднання електроустановок основного користувача приєднання технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими користувачам відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) мереж ОСР, потужності, що перевищує відповідні величини дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії в точці приєднання основного користувача приєднання до електричних мереж ОСР.</p> <p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним користувачем приєднання у технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання та передбачати автоматичне відключення електроустановок користувачів приєднання або зниження навантаження до рівня величин відповідно дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії у разі перевищення відповідних величин дозволеної (договірної) потужності відпуску, та/або відбору електричної енергії, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР згідно з паспортом точки</p>	
--	---	--

<p>2) облаштування комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії <i>основного виробника та субвиробника</i>;</p> <p>3) вимоги до <i>генеруючих одиниць</i> відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі.</p> <p>ОСР у наданих замовнику (що має намір стати <i>субвиробником</i>) технічних умовах на приєднання передбачає технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСР за умови, що приєднання електроустановок замовника змінює характерний режим відпуску електричної енергії в мережу системи розподілу, що був передбачений у відповідній проектній документації, розробленій у відповідності до технічних умов на приєднання електроустановок <i>основного виробника</i> та/або для генеруючих одиниць гарантованої потужності, відповідно до нормальних тривалих режимів їх роботи.</p> <p>При виконанні приєднання електроустановок замовника (що має намір стати <i>субвиробником</i>) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого <i>виробника</i> (що має намір стати <i>основним виробником</i>) мають виконуватися такі умови:</p> <p>електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість</p>	<p>розподілу, що оформлений з основним користувачем приєднання;</p> <p>2) облаштування комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії основного користувача та субкористувача приєднання;</p> <p>3) вимоги до генеруючих одиниць, УЗЕ відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі.</p> <p>ОСР у наданих замовнику (що має намір стати субкористувачем приєднання) технічних умовах на приєднання передбачає технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСР за умови, що приєднання електроустановок замовника змінює характерний режим відпуску електричної енергії в мережу системи розподілу, що був передбачений у відповідній проектній документації, розробленій у відповідності до технічних умов на приєднання електроустановок основного користувача приєднання та/або для генеруючих одиниць гарантованої потужності, відповідно до нормальних тривалих режимів їх роботи.</p> <p>При виконанні приєднання електроустановок замовника (що має намір стати субкористувачем приєднання) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого виробника або оператора УЗЕ (що має намір стати основним</p>	
--	--	--

<p>електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;</p> <p>технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення замовника (що має намір стати <i>субвиробником</i>) не можуть виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж ОСП інших Користувачів.</p> <p>Замовник (що має намір стати <i>субвиробником</i>) має погодити проєктну документацію на відповідність виданим ОСП технічним умовам на приєднання.</p> <p><i>Основний виробник/субвиробник</i> спільно з ОСП для завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни та/або оформити паспорти точок розподілу, у тому числі у частині внесення інформації про наявність в <i>основного виробника</i>, приєданого в його технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення, електроустановок <i>субвиробника</i> та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з <i>інших джерел</i>.</p> <p>Вартість плати за приєднання електроустановок замовника (що має намір стати <i>субвиробником</i>) визначається на підставі проєктної документації та сплачується замовником (що має намір стати <i>субвиробником</i>) на підставі тристороннього договору про</p>	<p>користувачем приєднання) мають виконуватися такі умови:</p> <p>електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;</p> <p>технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення замовника (що має намір стати субкористувачем приєднання) не можуть виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж ОСП інших Користувачів.</p> <p>Замовник (що має намір стати субкористувачем приєднання) має погодити проєктну документацію на відповідність виданим ОСП технічним умовам на приєднання.</p> <p>Основний користувач приєднання/ субкористувач приєднання спільно з ОСП для завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни та/або оформити паспорти точок розподілу, у тому числі у частині внесення інформації про наявність в основного користувача приєднання, приєданого в його технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення, електроустановок субкористувача приєднання та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел та/або УЗЕ.</p> <p>Вартість плати за приєднання електроустановок замовника (що має намір стати</p>	
--	--	--

<p>приєднання, укладеного згідно з вимогами цього пункту.</p>	<p>субкористувачем приєднання) визначається на підставі проектної документації та сплачується замовником (що має намір стати субкористувачем приєднання) на підставі тристороннього договору про приєднання, укладеного згідно з вимогами цього пункту.</p>	
<p>4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:</p> <p>1) зобов'язання замовника щодо:</p> <p>розроблення та узгодження з ОСР проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з</p>	<p>4.3.12. Замовник послуги з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання має право виконати роботи з проектування, будівельно-монтажні, пусконаладжувальні роботи з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності або визначити виконавця таких робіт, про що зазначається у договорі про приєднання. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.</p> <p>Для реалізації зазначеного права замовник, що має намір приєднати електроустановки до електричних мереж або збільшити дозволену потужність приєднаних електроустановок, у заяві про приєднання зазначає про намір виконати проектування, будівельно-монтажні, пусконаладжувальні роботи з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, інформацію про спосіб виконання робіт (самостійно або із залученням виконавця робіт), обсяг робіт, що буде виконувати замовник, та про виконавця робіт</p>	<p>В ході інтерв'ю, які проводились з заінтересованими стейкхолдерами, зокрема виробниками, інвесторами, які реалізують проєкти будівництва гібридних електростанцій у складі генеруючих установок та УЗЕ, учасниками інтерв'ю із загальних проблемних питань, що виникають під час приєднань, було відзначено про тривалість процедур закупівлі операторами систем товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики, що впливає на загальний строк реалізації проєктів.</p> <p>Для урегулювання існуючих проблемних питань та прискорення процедури приєднання об'єктів замовників до мереж ОСР Законом № 4213-IX було передбачено право замовників приєднання об'єктів потужністю більше 1 МВт бути замовником не тільки проектування, а також будівельно-монтажних,</p>

<p>проектуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;</p> <p>виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;</p> <p>забезпечення відповідності вимогам проектної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;</p> <p>передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку</p>	<p>(у разі залучення виконавця робіт, який має право на виконання відповідних робіт).</p> <p>ОСР разом з технічними умовами на приєднання надає замовнику підписаний ОСР договір про приєднання, а також договір, що регулює взаємовідносини щодо виконання замовником проектування, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності.</p> <p>Договір про приєднання повинен передбачати, що сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням робіт з проектування, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, враховується ОСР у загальному розмірі плати за приєднання.</p> <p>Для врегулювання взаємовідносин щодо виконання замовником проектування, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, між ОСР, замовником та виконавцем робіт (у разі його залучення) укладається договір.</p>	<p>пусконалагоджувальних робіт зі створення лінійної частини приєднання та зі створення потужності.</p> <p>Відповідно до Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» (підпункт (4) статті 1) замовником будівництва може бути фізична або юридична особа, яка має у користуванні або власності земельну ділянку і має намір виконувати будівельні роботи. Замовник будівництва, зазвичай, є власником об'єкта будівництва або результату будівельних робіт (стаття 876 Цивільного кодексу України).</p> <p>Втім, на практиці виникають проблеми з передачею створених об'єктів та права власності на створені об'єкти від замовника до ОСР, питання оподаткування операцій з передачі такого майна та ін.</p> <p>У зв'язку з цим, Консультантом запропоновано удосконалити договірну структуру, для чого внести зміни до частини 8 статті 21 Закону та передбачити укладення дво- або тристороннього договору між ОСР, замовником приєднання та виконавцем робіт (у разі, якщо замовник приєднання не має компетенції здійснювати відповідні</p>
--	---	--

<p>електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;</p> <p>передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проектно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та земельпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проектну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>2) зобов'язання ОСР щодо:</p> <p>виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва</p>	<p>Договір має містити такі положення:</p> <p>5) за договором ОСР виступає замовником робіт з проектування, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, замовник приєднання або виконавець робіт (у разі його залучення) виступає генеральним підрядником, а замовник приєднання виступає платником виконаних за договором робіт;</p> <p>б) зобов'язання замовника або виконавця робіт:</p> <p>розробити та узгодити з ОСР проектну документацію на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>сплатити складову плати за приєднання (плату за приєднання потужності) у порядку та обсягах, визначених Методикою (порядком) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, у разі виконання ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності;</p> <p>забезпечити оформлення прав користування (власності) на земельні ділянки</p>	<p>роботи). При цьому, ОСР виступатиме за договором замовником будівництва, а замовник приєднання або визначений ним виконавець робіт виступатиме генеральним підрядником робіт з проектування та будівництва. Замовник приєднання оплачуватиме виконані роботи.</p> <p>Проектом закону передбачено, що укладення договору відбувається між оператором системи розподілу, замовником приєднання та/або виконавцем робіт (за умови залучення замовником приєднання) на умовах, визначених кодексом систем розподілу.</p> <p>Зміни, що пропонуються Консультантом до пункту 4.3.12 глави 4.3 Кодексу, визначають основні умови договору, що регулює відносини між ОСР, замовником приєднання та/або виконавцем робіт щодо проектування, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності.</p>
---	--	--

<p>електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проектування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;</p> <p>надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання в порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва,</p>	<p>під об'єкти електроенергетики на користь ОСР;</p> <p>передати ОСР розроблену та погоджену в установленому законодавством порядку проектну документацію на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, та землевпорядну документацію на земельні ділянки, на яких розміщені об'єкти енергетики. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проектну документацію без урахування кошторисної її частини;</p> <p>виконати будівельно-монтажні, пусконаладжувальні роботи з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності;</p> <p>забезпечити відповідність технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання та/або електроустановок, обладнання для створення потужності вимогам проектної документації та відповідних нормативно-технічних документів;</p> <p>передати ОСР введені у встановленому порядку в експлуатацію об'єкти для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені об'єкти та документи, що передаються генеральним підрядником за результатами виконання робіт;</p>	
---	---	--

<p>реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);</p> <p>3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проектної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги. Такі зауваження надаються замовнику не пізніше ніж на 10 робочий день з дня завершення відповідних робіт або подання відповідної документації. Замовник має право надати ОСР свої зауваження протягом 5 робочих днів;</p> <p>4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проектної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пускачоналагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання</p>	<p>3) зобов'язання ОСР:</p> <p>виконати будівництво, реконструкцію чи технічне переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;</p> <p>надати замовнику або виконавцю робіт повноваження для здійснення заходів з оформлення прав користування (власності) на земельні ділянки під об'єкти електроенергетики на користь ОСР, отримання документів дозвільного характеру у сфері будівництва, виконання інших функцій замовника будівництва;</p> <p>визначити порядок доступу персоналу замовника або виконавця робіт до об'єктів ОСР, на яких повинні бути виконані будівельно-монтажні, пускачоналагоджувальні роботи з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, та їх взаємодії з персоналом ОСР;</p> <p>забезпечити технічний нагляд під час будівельно-монтажних, пускачоналагоджувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності та визначити порядок взаємодії</p>	
--	---	--

та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.

Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.

осіб, які здійснюють технічний нагляд, з персоналом замовника або виконавця робіт у процесі технічного нагляду;

визначити необхідність участі ОСР у комплексних випробуваннях та порядок взаємодії з замовником або виконавцем робіт у процесі введення об'єкта в експлуатацію;

визначити документи, що передаються замовником або виконавцем робіт ОСР за результатами виконання будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності;

протягом 5 робочих днів з дня повідомлення замовником або виконавцем робіт про отримання документа дозвільного характеру у сфері будівництва, що підтверджує введення об'єкта в експлуатацію, прийняти виконані роботи в установленому договором порядку та підписати акт приймання-передавання виконаних робіт;

надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання в порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передавання виконаних робіт з будівництва, **реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва,**

	<p>реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);</p> <p>4) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги. Такі зауваження надаються замовнику не пізніше ніж на 10 робочий день з дня завершення відповідних робіт або подання відповідної документації. Замовник має право надати ОСР свої зауваження протягом 5 робочих днів;</p> <p>5) право ОСР та замовника або виконавця робіт залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих об'єктів електричних мереж та/або для створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;</p> <p>6) вартість робіт з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності (ціна договору) є твердою та визначається на основі кошторису, який є невід'ємною частиною договору. У договорі</p>	
--	---	--

	<p>визначаються підстави та порядок уточнення твердої договірної ціни сторонами договору;</p> <p>7) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у договорі;</p> <p>8) у разі залучення замовником виконавця робіт для проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, обов'язок замовника сплатити виконавцю робіт за виконані роботи.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.</p>	
<p>4.4.2. У заяві про приєднання зазначаються відомості про:</p> <p>.....</p> <p>У разі приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) – замовника послуги з приєднання до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7.2 пункту 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково</p>	<p>4.4.2. У заяві про приєднання зазначаються відомості про:</p> <p>.....</p> <p>У разі приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію), оператора УЗЕ (суб'єкта господарювання, що має намір зберігати енергію) – замовника послуги з приєднання до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого виробника електричної енергії оператора УЗЕ згідно з</p>	<p>Зміни до пункту 4.4.2 глави 4.4 пропонуються з метою узгодження положень Кодексу із новими термінами «основний користувач точки приєднання», «субкористувач точки приєднання», замість термінів «основний виробник», «субвиробник», що запропоновані у главі 2.1 цього Кодексу.</p>

<p>додається договір щодо користування субвиробником технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i>.</p> <p>.....</p>	<p>пунктом 4.1.7.2 пункту 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додається договір щодо користування субкористувачем приєднання технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання.</p> <p>.....</p>	
<p>4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення Користувача</p> <p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ у власних технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСР або відбір з мереж ОСР до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (<i>договірної</i>) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з паспортом точки розподілу та договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення Користувача</p> <p>4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ у власних технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСР або відбір з мереж ОСР до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з паспортом точки розподілу та договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>У разі якщо паспортом точки розподілу не визначено величину дозволеної до використання</p>	<p>Відповідно до пункту 4.13.1 глави 4.13 розділу IV Кодексу у разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСР понад величину дозволеної (договірної) потужності відбору (споживання) такого виробника, виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж у загальному порядку, встановленому кодексом для приєднання електроустановок до мереж.</p> <p>Загальна процедура приєднання є тривалою та вимагає значних часових, фінансових, трудових ресурсів від виробників для здійснення збільшення величини дозволеної до відбору потужності, що засвідчено в ході інтерв'ю, які проводились зокрема з виробниками, інвесторами. Це не відповідає заявам Уряду та Регулятора щодо спрощення дозвільних процедур для прискорення відновлення енергосистеми.</p>

<p>У разі якщо паспортом точки розподілу не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно із зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно із вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної (договірної) потужності відпуску електричної енергії (виробництва).</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСР понад величину дозволеної (договірної) потужності відбору електричної енергії (споживання) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з паспортом точки розподілу такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>Вартість послуги з приєднання в такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи</p>	<p>(споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно із зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно із вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної (договірної) потужності відпуску електричної енергії (виробництва).</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСР понад величину дозволеної (договірної) потужності відбору електричної енергії (споживання) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з паспортом точки розподілу такий виробник має отримати послугу з приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника (збільшення величини дозволеної потужності відбору) відповідно до пункту цього розділу.</p> <p>Вартість послуги з приєднання в такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та</p>	<p>Пропонуємо доповнити главу 4.13 розділу IV кодексу пунктом 4.13.7 з окремою процедурою отримання послуги з приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок (збільшенням величини дозволеної потужності відбору), та передбачити спрощену процедуру приєднання з обсягом проектування на підставі технічних умов на приєднання, що будуть розроблені для даного випадку, укладенням договору та наданням права замовнику приєднання виконати роботи з будівництва або реконструкції, технічного переоснащення в електричних мережах зовнішнього електрозабезпечення, якщо за результатами проектування виявиться необхідним виконання таких робіт для реалізації приєднання.</p> <p>У зв'язку з цим, до пункту 4.13.1 глави 4.13 розділу IV Кодексу пропонується внести зміни щодо отримання послуги з приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника для збільшення виробниками величини дозволеної потужності відбору та посиленням на окрему процедуру отримання такої</p>
--	---	--

<p>розподілу, та розраховується на підставі проектно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником ОСР.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>.....</p>	<p>розраховується на підставі проектно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником ОСР.</p> <p>У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>.....</p>	<p>послуги, якою пропонується доповнити Кодекс.</p> <p>Положення щодо вартості послуги з приєднання для такого випадку пропонується виключити в окрему процедуру отримання послуги з приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника.</p>
<p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>4.13.7. У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСР понад величину дозволеної потужності відбору електроустановок такого виробника виробник звертається до ОСР за отриманням послуги з приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника (збільшення величини дозволеної потужності відбору).</p> <p>Технічні умови на приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника (збільшення величини дозволеної потужності відбору), розробляються ОСР за типовою формою, яка наведена у додатку ___ до цього Кодексу. Розроблення технічних умов на приєднання має здійснюватися ОСР з дотриманням принципу оптимальності з економічної і технічної точки зору заходів, необхідних для забезпечення збільшення величини дозволеної до використання потужності</p>	<p>Відповідно до пункту 4.13.1 глави 4.13 розділу IV Кодексу у разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСР понад величину дозволеної (договірної) потужності відбору (споживання) такого виробника, виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж у загальному порядку, встановленому кодексом для приєднання електроустановок до мереж.</p> <p>Загальна процедура приєднання є тривалою та вимагає значних часових, фінансових, трудових ресурсів від виробників для здійснення збільшення величини дозволеної до відбору потужності, що засвідчено в ході інтерв'ю, які проводились зокрема з виробниками, інвесторами. Це не відповідає заявам</p>

	<p>електроустановок виробника, забезпечення безпеки електропостачання та влаштування засобів комерційного обліку електричної енергії.</p> <p>Технічні умови на приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника (збільшення величини дозволеної потужності відбору), підписані ОСР, разом з проєктом договору про приєднання, складеним за типовою формою, яка наведена в додатку ___ до цього Кодексу, надаються виробнику у строк, встановлений цим Кодексом для видачі технічних умов.</p> <p>Для підготовки проєктно-кошторисної документації ОСР на запит виробника або проєктної організації виробника має надавати всі необхідні для проєктування дані, власником яких є ОСР, протягом 5 робочих днів з дня отримання відповідного запиту.</p> <p>Виробник на підставі отриманих технічних умов на приєднання повинен розробити та узгодити з ОСР проєктно-кошторисну документацію на мережі зовнішнього електрозабезпечення, яка визначає заходи, які необхідно виконати в мережах ОСР для забезпечення збільшення величини потужності відбору електроустановками виробника (якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання таких заходів).</p>	<p>Уряду та Регулятора щодо спрощення дозвільних процедур для прискорення відновлення енергосистеми.</p> <p>Пропонуємо доповнити главу 4.13 розділу IV кодексу пунктом 4.13.7 з окремою процедурою отримання послуги з приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок (збільшенням величини дозволеної потужності відбору), та передбачити спрощену процедуру приєднання з чітко визначеним обсягом проєктування на підставі технічних умов на приєднання, що будуть розроблені для даного випадку, укладенням договору та наданням права замовнику приєднання виконати роботи з будівництва або реконструкції, технічного переоснащення в електричних мережах зовнішнього електрозабезпечення, якщо за результатами проєктування виявиться необхідним виконання таких робіт для реалізації приєднання.</p>
--	---	---

	<p>Строк розгляду ОСР проектно-кошторисної документації не повинен перевищувати 10 робочих днів. За результатами розгляду проектно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо проекту.</p> <p>Якщо за результатами виконання проектної документації не визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСР, виробник:</p> <ul style="list-style-type: none">виконує будівельно-монтажні роботи із встановлення УЗЕ;здійснює комплексні випробування;вводить в експлуатацію УЗЕ у порядку, встановленому законодавством у сфері містобудівної діяльності. <p>Для завершення процедури приєднання виробник звертається до ОСР з повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ, до якого додаються:</p> <ul style="list-style-type: none">документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок виробника в мережі ОСР до УЗЕ;акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та	
--	---	--

автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію, оформлені за результатами проведення випробувань;

підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам Кодексу системи передачі сертифікатами відповідності обладнання, виданими органом з оцінки відповідності (для УЗЕ із сумарною номінальною (встановленою) потужністю більше 1 МВт);

документи, що підтверджують улаштування технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) мереж ОСР, потужності, що перевищує відповідні величини дозволеної потужності відпуску та/або відбору електричної енергії в точці приєднання.

ОСР здійснює обстеження УЗЕ, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах виробника, та у разі відсутності зауважень до наданого виробником повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, протягом 5 робочих днів з дня отримання такого повідомлення направляє виробнику повідомлення, що підтверджує факт надання послуги з приєднання, та новий

паспорт точки розподілу, оформлений у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії.

Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСР сторони договору про приєднання на підставі узгодженої ОСР проєктної документації визначають вартість послуги з приєднання та строки надання ОСР послуги з приєднання, про що укладається додаткова угода до договору про приєднання. При цьому, вартість послуги з приєднання у зв'язку із зміною технічних параметрів електроустановок виробника (збільшення величини дозволеної потужності відбору), визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановок виробника.

Виробник має право самостійно або із залученням суб'єкта господарювання, який має право на здійснення відповідних видів діяльності згідно з вимогами законодавства, виконати будівельно-монтажні та пусконаладжувальні роботи у мережі ОСР, необхідні для забезпечення збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановок такого виробника, згідно з узгодженою з ОСР проєктною документацією у порядку, встановленому пунктом 4.3.12 цієї глави.

XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії

11.1. Загальні умови надання доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії

<p>11.1.7.</p> <p>Для врегулювання взаємовідносин між <i>основним виробником</i> та <i>субвиробником</i> у частині транспортування електричної енергії <i>субвиробника</i> через електричні мережі <i>основного виробника</i> до (з) мереж ОСР та спільного користування електричними мережами <i>основного виробника, субвиробником та основним виробником</i> укладається відповідний договір щодо користування <i>субвиробником</i> технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i>.</p> <p>Цей договір укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін та регулює відносини сторін щодо використання <i>субвиробником</i> технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i> для транспортування електричної енергії до (з) мереж ОСР.</p> <p>Договір щодо користування <i>субвиробником</i> технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i> має містити такі істотні умови:</p>	<p>11.1.7.</p> <p>Для врегулювання взаємовідносин між основним користувачем приєднання та субкористувачем приєднання у частині транспортування електричної енергії субкористувача приєднання через електричні мережі основного користувача приєднання до (з) мереж ОСР та спільного користування електричними мережами основного користувача приєднання, субкористувачем та основним користувачем приєднання укладається відповідний договір щодо користування субкористувачем приєднання технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання.</p> <p>Цей договір укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін та регулює відносини сторін щодо використання субкористувачем приєднання технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання для транспортування електричної енергії до (з) мереж ОСР.</p> <p>Договір щодо користування субкористувачем приєднання технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання має містити такі істотні умови:</p>	<p>Проектом Закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 передбачено зміни до частини 12-1 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», які розширюють можливості замовників приєднання приєднувати в одній точці приєднання не лише електроустановки для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, а також УЗЕ. Також передбачається можливість приєднувати до мереж замовника приєднання генеруючі установки та/або УЗЕ інших суб'єктів (виробників, операторів УЗЕ).</p> <p>Після прийняття зазначеного проекту закону для реалізації його норм у підзаконних актах необхідно буде визначити термін «основний користувач приєднання», яке буде передбачати можливість використання точки приєднання, що належить виробнику або оператору УЗЕ (основний користувач приєднання) для приєднання генеруючих установок та/або УЗЕ інших виробників або операторів УЗЕ (субкористувачів приєднання).</p>
--	--	---

<p>надання права спільного користування <i>субвиробником</i> технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i>;</p> <p>визначення алгоритму розподілу дозволеної (<i>договірної</i>) потужності відпуску та відбору електричної енергії між <i>основним виробником</i> та <i>субвиробником</i>, порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i> згідно з Кодексом комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>порядок узгодження графіків відпуску та відбору з дотриманням рівня дозволеної (<i>договірної</i>) потужності на межі балансової належності <i>основного виробника</i> в кожній окремії годині роботи електроустановок;</p> <p>відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії та виконання інших вимог договору;</p> <p>випадки та порядок припинення електроживлення <i>субвиробника</i>, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання <i>субвиробника</i>; умови розірвання договору та припинення живлення електроустановок <i>субвиробника</i> у разі втрати права користування мережами.</p>	<p>надання права спільного користування субкористувачем приєднання технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання;</p> <p>визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності відпуску та відбору електричної енергії між основним користувачем приєднання та субкористувачем приєднання, порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання згідно з Кодексом комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>порядок узгодження графіків відпуску та відбору з дотриманням рівня дозволеної (<i>договірної</i>) потужності на межі балансової належності основного користувача приєднання в кожній окремії годині роботи електроустановок;</p> <p>відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії та виконання інших вимог договору;</p> <p>випадки та порядок припинення електроживлення субкористувача приєднання, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субкористувача приєднання; умови розірвання договору та припинення живлення електроустановок субкористувача приєднання у разі втрати права користування мережами.</p> <p>Невід’ємними частинами договору щодо користування субкористувачем приєднання</p>	<p>Відповідно буде визначений термін «субкористувач приєднання».</p> <p>Зміни, що пропонуються до пункту 11.1.7 глави 11.1 розділу XI Кодексу, спрямовані на узгодження термінології Кодексу з проектом закону.</p>
---	--	---

<p>Невід'ємними частинами договору щодо користування <i>субвиробником</i> мережами <i>основного виробника</i> є:</p> <p>акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін (оформляється після завершення процедури приєднання);</p> <p>відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії (оформляється після завершення процедури приєднання);</p> <p>однолінійна схема із зазначенням точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки <i>субвиробника</i>;</p> <p>порядок розрахунку втрат електричної енергії в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення <i>основного виробника</i> (оформляється після завершення процедури приєднання);</p> <p>підстави та порядок припинення електрозабезпечення <i>субвиробника</i>, зокрема за зверненням ОСР, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електрозабезпечення <i>субвиробника</i>.</p> <p>Обсяги відпущеної/відібраної електричної енергії <i>основного виробника</i> та <i>субвиробника</i> визначаються на межі балансової належності з</p>	<p>мережами основного користувача приєднання є:</p> <p>акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін (оформляється після завершення процедури приєднання);</p> <p>відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії (оформляється після завершення процедури приєднання);</p> <p>однолінійна схема із зазначенням точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки субкористувача приєднання;</p> <p>порядок розрахунку втрат електричної енергії в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання (оформляється після завершення процедури приєднання);</p> <p>підстави та порядок припинення електрозабезпечення субкористувача приєднання, зокрема за зверненням ОСР, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електрозабезпечення субкористувача приєднання.</p> <p>Обсяги відпущеної/відібраної електричної енергії основного користувача приєднання та субкористувача приєднання визначаються на межі балансової належності з ОСР згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії.</p>	
---	--	--

<p>ОСР згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії.</p> <p>Паспорт точки розподілу між <i>субвиробником</i> та ОСР оформляється після оформлення між <i>основним виробником</i> та <i>субвиробником</i> договору щодо користування <i>субвиробником</i> мережами <i>основного виробника</i>, копія якого надається ОСР <i>субвиробником</i> і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.</p> <p>Зазначений договір надається <i>субвиробником</i> додатково в підтвердження досягнення домовленостей між сторонами під час укладення договору про приєднання до електричних мереж оператора системи та під час оформлення паспортів точок розподілу.</p> <p>Умови договору щодо користування <i>субвиробником</i> мережами <i>основного виробника</i> враховуються ОСР під час укладення інших договорів, передбачених нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.</p> <p><i>Основний виробник</i> несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної (договірної) потужності, відповідно до якої здійснюється відпуск та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.</p>	<p>Паспорт точки розподілу між субкористувачем приєднання та ОСР оформляється після оформлення між основним користувачем приєднання та субкористувачем приєднання договору щодо користування субкористувачем приєднання мережами основного користувача приєднання, копія якого надається ОСР субкористувачем і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.</p> <p>Зазначений договір надається субкористувачем приєднання додатково в підтвердження досягнення домовленостей між сторонами під час укладення договору про приєднання до електричних мереж оператора системи та під час оформлення паспортів точок розподілу.</p> <p>Умови договору щодо користування субкористувачем приєднання мережами основного користувача приєднання враховуються ОСР під час укладення інших договорів, передбачених нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.</p> <p>Основний користувач приєднання несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної (договірної) потужності, відповідно до якої здійснюється відпуск та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.</p>	
---	--	--

11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії

<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>.....</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії не здійснюється;</p> <p>.....</p>	<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>.....</p> <p>4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу виробленої виробником та відпущеної в мережі ОСР електричної енергії не здійснюється.</p> <p>Для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено "зелений" тариф та які перебувають у балансуєчій групі гарантованого покупця) оплата послуг з розподілу для відбору електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР здійснюється на підставі даних щодо обсягу величини різниці між місячним відбором електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР та місячним відпуском в мережі ОСР електричної енергії, раніше відібраної з мережі УЗЕ.</p> <p>Обсяг величини різниці між місячним відбором електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР та місячним відпуском в мережі ОСР електричної енергії, раніше відібраної з мережі ОСР, визначається на підставі даних обліку для відповідної УЗЕ щодо обсягів відбору електричної енергії від власних електричних станцій виробника та від мереж ОСР та обсягу</p>	<p>Проектом Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії», що підготовлений Консультантом, пропонуються зміни до статей 30, 71 Закону України «Про ринок електричної енергії», якими передбачається встановити для виробників електричної енергії, які встановлюють УЗЕ на площадках електростанцій, режим оплати мережових тарифів, згідно якого оплата послуг з передачі, розподілу електричної енергії, послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління буде здійснюватися на обсяг різниці між місячним відбором електричної енергії установкою зберігання енергії з мереж ОСП чи ОСР та місячним відпуском в мережі ОСП чи ОСР електричної енергії, що раніше була відібрана з мережі такою УЗЕ. При цьому, умови визначення обсягу послуг, що підлягають оплаті, та порядок їх оплати визначаються Кодексом системи передачі, Кодексом систем розподілу та Правилами роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Після прийняття зазначеного проекту закону необхідно буде привести у</p>
---	---	---

	<p>відпуску електричної енергії відповідною УЗЕ в мережі ОСР, з урахуванням частки (відношення) обсягу відбору електричної енергії з мережі ОСР до сукупного обсягу відбору такою УЗЕ електричної енергії з власних електричних станцій виробника та з мережі ОСР;</p> <p>.....</p>	<p>відповідність до прийнятого закону відповідні положення Кодексу системи передачі.</p> <p>Консультантом запропоновані відповідні зміни до підпункту (4) пункту 11.2.3.</p>
<p>.....</p> <p>6) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p>	<p>.....</p> <p>6) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:</p> <p>виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;</p> <p>виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;</p> <p>ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;</p>	<p>Зміни, що пропонуються до пункту 11.2.3 глави 11.2 розділу XI Кодексу, спрямовані на приведення його положень у відповідність із чинними положеннями статей 30 та 71 Закону України «Про ринок електричної енергії», згідно з якими виробникам дозволяється здійснювати відбір електричної енергії до УЗЕ від власних генеруючих установок та/або з мереж ОСР/ОСП у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСР/ОСП або відбір з мереж ОСР/ОСП до мереж виробника, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності</p>

<p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>.....</p>	<p>ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;</p> <p>у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник має право здійснювати відбір електричної енергії УЗЕ від власних генеруючих установок та/або з мережі ОСР і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСР або відбір з мережі ОСР до мереж виробника електричної енергії, не перевищує дозволеної потужності відбору та/або відпуску електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника;</p> <p>виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;</p> <p>.....</p>	<p>виробництва та споживання електроустановок такого виробника.</p>
<p>Додаток 2 до Кодексу систем розподілу Типовий договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником</p>		
<p>4. Права та обов'язки Сторін</p> <p>.....</p>	<p>4. Права та обов'язки Сторін</p> <p>.....</p>	<p>Проектом Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії», що підготовлений Консультантом,</p>

<p>3.9. Замовник із величиною замовленої до приєднання потужністю більше 1 МВт має право бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності.</p> <p>Такий Замовник на підставі отриманих технічних умов зобов'язаний розробити та узгодити з Виконавцем проектну документацію на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, а також виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання, та/або робіт із створення потужності.</p> <p>При цьому сума витрат Замовника, пов'язаних з виконанням проектування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну плату за нестандартне приєднання.</p>	<p>3.9 Замовник із величиною замовленої до приєднання потужністю більше 1 МВт має право бути виконавцем робіт з проектування, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності.</p> <p>Такий Замовник самостійно або із залученням виконавця робіт, який має право на виконання відповідних робіт, на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання розробляє та узгоджує з Виконавцем проектну документацію на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або проектну документацію на виконання робіт із створення потужності, а також виконує будівельно-монтажні та пусконаладжувальні роботи щодо будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності.</p> <p>Для врегулювання взаємовідносин щодо виконання замовником робіт з проектування, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності між ОСР, замовником та</p>	<p>пропонується доповнити частину 12 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» новим положенням, яким надати замовнику приєднання право бути виконавцем робіт з будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, які здійснюються на підставі проектної документації, що узгоджується ОСР.</p> <p>Плата за приєднання на користь ОСР не сплачується, крім випадків коли ОСР забезпечує проектування та виконання будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт із створення потужності. В такому разі замовником сплачується складова плати за приєднання потужності. Сума витрат, понесена Замовником на виконання робіт з проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, враховується у загальній вартості послуги з приєднання.</p> <p>Для реалізації запропонованої норми запропоновано також</p>
---	---	--

	<p>виконавцем робіт (у разі його залучення) укладається договір.</p> <p>Сторони укладають додаткову угоду до цього договору у разі виконання замовником робіт з проектування, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності. Додаткова угода повинна містити інформацію про спосіб виконання робіт (самостійно або із залученням виконавця робіт), виконавця робіт (у разі його залучення) та відповідний договір, що регулює відносини щодо виконання замовником проектування, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення.</p> <p>Плата за приєднання визначається відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та залежить від обсягу робіт, що виконує замовник за договором. При цьому сума витрат Замовника, пов'язаних з виконанням проектування, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення</p>	<p>відповідні зміни до пункту 4.3.12 глави 4.3 розділу IV Кодексу.</p> <p>Також пропонуються зміни до g/3.8 Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, - для узгодження положень договору із змінами, запропонованими до Закону та Кодексу.</p>
--	---	---

	потужності враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання.	
Додаток 8 до Кодексу систем розподілу		
Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок		
<p>2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (користування (постачання) електричною енергією) _____ кВт:</p> <p>I категорія _____ кВт; II категорія _____ кВт; III категорія _____ кВт.</p>	<p>2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (користування (постачання) електричною енергією) на відпуск _____ кВт, на відбір _____ кВт:</p> <p>I категорія _____ кВт; II категорія _____ кВт; III категорія _____ кВт.</p>	<p>Для уникнення різного тлумачення та забезпечення однакового правозастосування учасниками правовідносин термінів, визначених нормативно-правовими актами різного рівня, Консультантом запропоновано внести зміни до підпункту (21) статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» та визначити термін «дозволена потужність відбору та/або відпуску».</p> <p>Після прийняття закону необхідно упорядкувати термінологію, що застосовується у Кодексі, у тому числі додатках до нього. Відповідні зміни пропонується внести до типової форми технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок.</p>
<p>3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності _____ кВт:</p> <p>I категорія _____ кВт; II категорія _____ кВт; III категорія _____ кВт.</p>	<p>3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження (з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності) відпуску _____ кВт, відбору _____ кВт:</p> <p>I категорія _____ кВт;</p>	<p>Для уникнення різного тлумачення та забезпечення однакового правозастосування учасниками правовідносин термінів, визначених нормативно-правовими актами різного рівня, Консультантом запропоновано внести зміни та</p>

	<p>II категорія _____ кВт; III категорія _____ кВт.</p>	<p>доповнення до статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» та визначити термін «дозволена потужність відбору та/або відпуску», а також «замовлена до приєднання потужність відпуску та/або відбору».</p> <p>Після прийняття закону необхідно упорядкувати термінологію, що застосовується у Кодексі, у тому числі додатках до нього. Відповідні зміни пропонується внести до типової форми технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок.</p> <p>Технічні умови на приєднання повинні містити чітку, зрозумілу інформацію, на підставі якої після виконання договору про приєднання буде здійснюватися оформлення паспорту точки розподілу, де відповідно до реалізованих технічних умов зазначаються відомості про дозволену потужність відпуску та дозволену потужність відбору.</p>
--	--	---

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»

Положення чинної редакції нормативно-правового акту	Пропозиції до положення чинної редакції нормативно-правового акту	Обґрунтування
Кодекс комерційного обліку електричної енергії, затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311		
I. Загальні положення		
1.2. Терміни та визначення понять		
<p>1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>.....</p> <p>45) <i>основний виробник</i> – <i>виробник електричної енергії</i>, технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення якого приєднані безпосередньо до електричних мереж ОС та використовуються для транспортування електричної енергії до/з електроустановок <i>субвиробника</i>;</p>	<p>1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>.....</p> <p>45) основний користувач точки приєднання (основний користувач приєднання) – виробник електричної енергії, оператор УЗЕ, технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення якого приєднані безпосередньо до електричних мереж ОС та використовуються для транспортування електричної енергії до/з електроустановок субкористувача приєднання;</p>	<p>Проектом Закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 передбачені зміни до частини 12-1 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». Запропонованими змінами встановлено право замовника приєднання (виробника або оператора УЗЕ) приєднувати до власних мереж генеруючі установки та УЗЕ інших виробників або операторів УЗЕ, а також суб'єктів господарювання, що мають намір здійснювати виробництво або зберігання енергії.</p> <p>Після прийняття проєкту закону необхідно узгодити з прийнятим законом термінологію, що використовується у Кодексі системи передачі, Кодексі систем розподілу,</p>

		<p>Кодексі комерційного обліку електричної енергії, для чого надати новий термін «основний користувач точки приєднання» замість терміну «основний виробник», новий термін «субкористувач точки приєднання» замість терміну «субвиробник». Запропоновані терміни будуть охоплювати сукупність замовників (виробники та оператори УЗЕ), які мають право приєднувати електроустановки в одній точці приєднання.</p>
<p>.....</p> <p>74) субвиробник – виробник електричної енергії, електроустановки якого приєднані виключно до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного виробника;</p>	<p>.....</p> <p>74) субкористувач точки приєднання (субкористувач приєднання) – виробник електричної енергії, оператор УЗЕ, електроустановки якого приєднані виключно до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача приєднання;</p>	<p>Після прийняття проекту закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 необхідно узгодити з прийнятим законом термінологію, що використовується у Кодексі системи передачі, Кодексі систем розподілу, Кодексі комерційного обліку електричної енергії, для чого надати новий термін «основний користувач точки приєднання» замість терміну «основний виробник», новий термін «субкористувач точки приєднання» замість терміну «субвиробник». Запропоновані терміни будуть охоплювати сукупність замовників (виробники та оператори УЗЕ), які мають право приєднувати електроустановки в одній точці приєднання.</p>
<p>V. Улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку електричної енергії</p>		

<p>5.9. Особливості організації комерційного обліку електричної енергії у суб'єктах господарювання, технологічні електричні мережі яких використовуються операторами системи та <i>виробниками</i> для транспортування електричної енергії</p>	<p>5.9. Особливості організації комерційного обліку електричної енергії у суб'єктах господарювання, технологічні електричні мережі яких використовуються операторами системи та виробниками, операторами УЗЕ для транспортування електричної енергії</p>	<p>Після прийняття проєкту закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 необхідно узгодити назву глави 5.9 розділу V Кодексу з прийнятим законом, який дозволяє приєднувати до власних мереж виробника та оператора УЗЕ генеруючі установки та УЗЕ інших виробників або операторів УЗЕ.</p>
<p>5.9.10. У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, <i>що має намір виробляти електричну енергію</i>) до електричних мереж іншого <i>виробника електричної енергії</i>, електроустановки якого приєднані до мереж оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу, має бути забезпечений окремий комерційний облік електричної енергії для електроустановок (груп електроустановок), що належать різним <i>виробникам</i>.</p>	<p>5.9.10. У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, <i>що має намір виробляти електричну енергію</i>) або електроустановок, призначених для зберігання електричної енергії, оператора установки зберігання енергії (суб'єкта господарювання, що має намір зберігати енергію) до електричних мереж іншого виробника електричної енергії або оператора установки зберігання енергії, електроустановки якого приєднані до мереж оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу, має бути забезпечений окремий комерційний облік електричної енергії для електроустановок (груп електроустановок), що належать різним виробникам, операторам установок зберігання енергії.</p>	<p>Проєктом Закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 передбачені зміни до частини 12-1 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». Запропонованими змінами передбачено, що приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії та/або для зберігання енергії виробників та/або операторів УЗЕ до електричних мереж інших виробників та/або операторів УЗЕ здійснюється за умови забезпечення окремого обліку електричної енергії електроустановками (групами електроустановок), що належать різним виробникам, операторам УЗЕ.</p> <p>Після прийняття проєкту закону необхідно узгодити положення підпункту 5.9.10 глави 5.9 розділу V Кодексу з прийнятим законом.</p>

<p>5.9.11. <i>Основний виробник</i> зобов'язаний:</p> <p>ініціювати створення ТКО на межі балансової належності між власними технологічними мережами та електроустановками <i>субвиробника</i> (або <i>субвиробників</i>) на кожному такому приєднанні (підключенні) з метою окремого визначення обсягів перетоків електричної енергії між власними мережами та електроустановками <i>субвиробника</i>;</p> <p>забезпечити комерційний облік електричної енергії в усіх ТКО, що розташовані на комерційній межі з мережами оператора системи, а також на належних йому генеруючих установках, установках власних та господарських потреб електростанції та установках зберігання енергії (у разі наявності), відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>5.9.11. Основний користувач приєднання зобов'язаний:</p> <p>ініціювати створення ТКО на межі балансової належності між власними технологічними мережами та електроустановками субкористувача приєднання (або субкористувачів приєднання) на кожному такому приєднанні (підключенні) з метою окремого визначення обсягів перетоків електричної енергії між власними мережами та електроустановками субкористувача приєднання;</p> <p>забезпечити комерційний облік електричної енергії в усіх ТКО, що розташовані на комерційній межі з мережами оператора системи, а також на належних йому генеруючих установках, установках власних та господарських потреб електростанції та установках зберігання енергії (у разі наявності), відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>Запропоновані зміни до пункту 5.9.11 глави 5.9 розділу V Кодексу спрямовані на реалізацію вимог проекту закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 до приєднання генеруючих установок та/або УЗЕ виробників або операторів УЗЕ до мереж інших виробників або операторів УЗЕ (вимога стосовно забезпечення окремого обліку електричної енергії електроустановками (групами електроустановок), що належать різним виробникам, операторам УЗЕ, визначаються кодексом комерційного обліку електричної енергії).</p>
<p>5.9.12. Комерційна межа площадок комерційного обліку <i>основного виробника</i> збігається з комерційною межею площадок комерційного обліку <i>субвиробника</i> та встановлюється на межі балансової належності між мережами <i>основного виробника</i> та мережами оператора системи.</p>	<p>5.9.12. Комерційна межа площадок комерційного обліку основного користувача приєднання збігається з комерційною межею площадок комерційного обліку субкористувача приєднання та встановлюється на межі балансової належності між мережами основного користувача приєднання та мережами оператора системи.</p>	<p>Запропоновані зміни до пункту 5.9.12 глави 5.9 розділу V Кодексу спрямовані на реалізацію вимог проекту закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 до приєднання генеруючих установок та/або УЗЕ виробників або операторів УЗЕ до мереж інших виробників або операторів УЗЕ (вимога стосовно забезпечення окремого обліку електричної енергії).</p>

		електроустановками (групами електроустановок), що належать різним виробникам, операторам УЗЕ, визначаються кодексом комерційного обліку електричної енергії).
<p>5.9.13. <i>Субвиробник</i> зобов'язаний:</p> <p>ініціювати створення ТКО на комерційній межі <i>субвиробника</i> з мережами оператора системи для окремого визначення обсягів відбору/відпуску електричної енергії на належних йому площадках комерційного обліку;</p> <p>забезпечити комерційний облік електричної енергії у всіх ТКО, що розташовані на комерційній межі з мережами оператора системи, на межі балансової належності між його мережами та мережами <i>основного виробника</i>, а також на належних йому генеруючих установках, установках власних та господарських потреб електростанції та установках зберігання енергії (<i>у разі наявності</i>), відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>5.9.13. Субкористувач приєднання зобов'язаний:</p> <p>ініціювати створення ТКО на комерційній межі субкористувача приєднання з мережами оператора системи для окремого визначення обсягів відбору/відпуску електричної енергії на належних йому площадках комерційного обліку;</p> <p>забезпечити комерційний облік електричної енергії у всіх ТКО, що розташовані на комерційній межі з мережами оператора системи, на межі балансової належності між його мережами та мережами основного користувача, а також на належних йому генеруючих установках, установках власних та господарських потреб електростанції або установках зберігання енергії (у разі наявності), відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>Запропоновані зміни до пункту 5.9.13 глави 5.9 розділу V Кодексу спрямовані на реалізацію вимог проекту закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 до приєднання генеруючих установок та/або УЗЕ виробників або операторів УЗЕ до мереж інших виробників або операторів УЗЕ (вимога стосовно забезпечення окремого обліку електричної енергії електроустановками (групами електроустановок), що належать різним виробникам, операторам УЗЕ, визначаються кодексом комерційного обліку електричної енергії).</p>
<p>5.9.14. Загальний обсяг відбору/відпуску електричної енергії на площадках комерційного обліку <i>основного виробника</i> та <i>субвиробника</i> за розрахунковий період визначається на підставі даних, отриманих із загального(их) вузла(ів) обліку, встановленого(их) у ТКО на спільній комерційній межі площадок комерційного обліку <i>основного виробника</i> та <i>субвиробника</i> з мережами оператора системи.</p>	<p>5.9.14. Загальний обсяг відбору/відпуску електричної енергії на площадках комерційного обліку основного користувача приєднання та субкористувача приєднання за розрахунковий період визначається на підставі даних, отриманих із загального(их) вузла(ів) обліку, встановленого(их) у ТКО на спільній комерційній межі площадок комерційного обліку основного</p>	<p>Запропоновані зміни до пункту 5.9.14 глави 5.9 розділу V Кодексу спрямовані на реалізацію вимог проекту закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 до приєднання генеруючих установок та/або УЗЕ виробників або операторів УЗЕ до мереж інших виробників або операторів УЗЕ (вимога стосовно</p>

	користувача приєднання та субкористувача приєднання з мережами оператора системи.	забезпечення окремого обліку електричної енергії електроустановками (групами електроустановок), що належать різним виробникам, операторам УЗЕ, визначаються кодексом комерційного обліку електричної енергії).
5.9.15 Обсяг відбору/відпуску електричної енергії визначається окремо для кожної площадки комерційного обліку <i>основного виробника та субвиробника.</i>	5.9.15 Обсяг відбору/відпуску електричної енергії визначається окремо для кожної площадки комерційного обліку основного користувача приєднання та субкористувача приєднання.	Запропоновані зміни до пункту 5.9.15 глави 5.9 розділу V Кодексу спрямовані на реалізацію вимог проекту закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 до приєднання генеруючих установок та/або УЗЕ виробників або операторів УЗЕ до мереж інших виробників або операторів УЗЕ (вимога стосовно забезпечення окремого обліку електричної енергії електроустановками (групами електроустановок), що належать різним виробникам, операторам УЗЕ, визначаються кодексом комерційного обліку електричної енергії).
5.9.16. Обсяги виробництва електричної енергії, а також обсяги її споживання електроустановками <i>основного виробника та субвиробника</i> визначаються за показами відповідних лічильників, встановлених на таких електроустановках, або розрахунковим шляхом у випадках, передбачених цим Кодексом.	5.9.16. Обсяги виробництва електричної енергії, а також обсяги її споживання електроустановками основного користувача приєднання та субкористувача приєднання визначаються за показами відповідних лічильників, встановлених на таких електроустановках, або розрахунковим шляхом у випадках, передбачених цим Кодексом.	Запропоновані зміни до пункту 5.9.16 глави 5.9 розділу V Кодексу спрямовані на реалізацію вимог проекту закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 до приєднання генеруючих установок та/або УЗЕ виробників або операторів УЗЕ до мереж інших виробників або операторів УЗЕ (вимога стосовно забезпечення окремого обліку

		електричної енергії електроустановками (групами електроустановок), що належать різним виробникам, операторам УЗЕ, визначаються кодексом комерційного обліку електричної енергії).
5.9.17. Обсяги відбору електричної енергії для кожної площадки комерційного обліку <i>основного виробника та субвиробника</i> визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відбору відповідно до часток, розрахованих як відношення обсягу споживання кожної такої площадки до їх сукупного обсягу споживання за відповідний розрахунковий період.	5.9.17. Обсяги відбору електричної енергії для кожної площадки комерційного обліку основного користувача приєднання та субкористувача приєднання визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відбору відповідно до часток, розрахованих як відношення обсягу споживання кожної такої площадки до їх сукупного обсягу споживання за відповідний розрахунковий період.	Запропоновані зміни до пункту 5.9.17 глави 5.9 розділу V Кодексу спрямовані на реалізацію вимог проекту закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 до приєднання генеруючих установок та/або УЗЕ виробників або операторів УЗЕ до мереж інших виробників або операторів УЗЕ (вимога стосовно забезпечення окремого обліку електричної енергії електроустановками (групами електроустановок), що належать різним виробникам, операторам УЗЕ, визначаються кодексом комерційного обліку електричної енергії).
5.9.18. Обсяги відпуску електричної енергії для кожної площадки комерційного обліку <i>основного виробника та субвиробника</i> визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відпуску відповідно до часток, розрахованих як відношення обсягу виробництва для кожної такої площадки до їх сукупного обсягу виробництва за відповідний розрахунковий період.	5.9.18. Обсяги відпуску електричної енергії для кожної площадки комерційного обліку основного користувача приєднання та субкористувача приєднання визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відпуску відповідно до часток, розрахованих як відношення обсягу виробництва для кожної такої площадки до їх сукупного обсягу виробництва за відповідний розрахунковий період.	Запропоновані зміни до пункту 5.9.18 глави 5.9 розділу V Кодексу спрямовані на реалізацію вимог проекту закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 до приєднання генеруючих установок та/або УЗЕ виробників або операторів УЗЕ до мереж інших виробників або операторів УЗЕ (вимога стосовно забезпечення окремого обліку електричної енергії).

		електроустановками (групами електроустановок), що належать різним виробникам, операторам УЗЕ, визначаються кодексом комерційного обліку електричної енергії).
5.9.19. За ініціативою <i>основного виробника</i> та/або <i>субвиробника</i> , у разі необхідності забезпечення окремого комерційного обліку для певної електроустановки або групи електроустановок, відповідні обсяги відбору/відпуску електричної енергії визначаються на основі загального обсягу відбору/відпуску електричної енергії та частки, що розраховується як відношення обсягу споживання/виробництва цих електроустановок (групи електроустановок) до сукупного обсягу споживання/виробництва всіх електроустановок <i>основного виробника</i> та <i>субвиробника</i> відповідно.	5.9.19. За ініціативою основного користувача приєднання та/або субкористувача приєднання , у разі необхідності забезпечення окремого комерційного обліку для певної електроустановки або групи електроустановок, відповідні обсяги відбору/відпуску електричної енергії визначаються на основі загального обсягу відбору/відпуску електричної енергії та частки, що розраховується як відношення обсягу споживання/виробництва цих електроустановок (групи електроустановок) до сукупного обсягу споживання/виробництва всіх електроустановок основного користувача приєднання та субкористувача приєднання відповідно.	Запропоновані зміни до пункту 5.9.19 глави 5.9 розділу V Кодексу спрямовані на реалізацію вимог проекту закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 до приєднання генеруючих установок та/або УЗЕ виробників або операторів УЗЕ до мереж інших виробників або операторів УЗЕ (вимога стосовно забезпечення окремого обліку електричної енергії електроустановками (групами електроустановок), що належать різним виробникам, операторам УЗЕ, визначаються кодексом комерційного обліку електричної енергії).
5.9.20. Розрахунки за обсяги перетоків електричної енергії між <i>основним виробником</i> та <i>субвиробником</i> здійснюються відповідно до умов договору про користування спільними технологічними мережами.	5.9.20. Розрахунки за обсяги перетоків електричної енергії між основним користувачем приєднання та субкористувачем приєднання здійснюються відповідно до умов договору про користування спільними технологічними мережами.	Запропоновані зміни до пункту 5.9.20 глави 5.9 розділу V Кодексу спрямовані на реалізацію вимог проекту закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 до приєднання генеруючих установок та/або УЗЕ виробників або операторів УЗЕ до мереж інших виробників або операторів УЗЕ (вимога стосовно забезпечення окремого обліку електричної енергії електроустановками (групами

		електроустановок), що належать різним виробникам, операторам УЗЕ, визначаються кодексом комерційного обліку електричної енергії).
<p>5.9.21. У разі здійснення виробником відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з електричних мереж <i>іншого виробника</i>, та/або оператора системи розподілу чи оператора системи передачі у межах місць провадження ліцензованої діяльності з виробництва такий виробник має забезпечити відповідно до вимог цього Кодексу окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії.</p>	<p>5.9.21. У разі здійснення виробником відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з електричних мереж іншого виробника або оператора установки зберігання енергії та/або оператора системи розподілу чи оператора системи передачі у межах місць провадження ліцензованої діяльності з виробництва такий виробник має забезпечити відповідно до вимог цього Кодексу окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії.</p>	<p>Запропоновані зміни до пункту 5.9.21 глави 5.9 розділу V Кодексу спрямовані на реалізацію вимог проекту закону з реєстр. № 13219 від 28.04.2025 до приєднання генеруючих установок та/або УЗЕ виробників або операторів УЗЕ до мереж інших виробників або операторів УЗЕ (вимога стосовно забезпечення окремого обліку електричної енергії електроустановками (групами електроустановок), що належать різним виробникам, операторам УЗЕ, визначаються кодексом комерційного обліку електричної енергії).</p>

Додаток 5:**Пропозиції змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу**

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»

Положення чинної редакції нормативно-правового акту	Пропозиції до положення чинної редакції нормативно-правового акту	Обґрунтування
Методика (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затверджена постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965		
1. Загальні положення		
<p>1.5. Плата за приєднання може бути одним із джерел фінансування, передбачених інвестиційною програмою оператора системи передачі або оператора системи розподілу, заходів з розвитку електричних мереж.</p> <p>Розвиток електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, що пов'язаний з наданням послуг з приєднання, має узгоджуватись з планами комплексної забудови відповідної території.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором</p>	<p>1.5. Плата за приєднання може бути одним із джерел фінансування, передбачених інвестиційною програмою оператора системи передачі або оператора системи розподілу, заходів з розвитку електричних мереж.</p> <p>Розвиток електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, що пов'язаний з наданням послуг з приєднання, має узгоджуватись з планами комплексної забудови відповідної території.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором</p>	<p>В ході інтерв'ю, які проводились з заінтересованими стейкхолдерами, зокрема виробниками, інвесторами, які реалізують проєкти будівництва гібридних електростанцій у складі генеруючих установок та УЗЕ, учасниками інтерв'ю із загальних проблемних питань, що виникають під час приєднань, була відзначена тривалість процедур закупівлі оператором системи передачі товарів, робіт і послуг для виконання робіт з приєднання, що негативно впливає на загальний строк реалізації проєктів. Втім, окремі учасники інтерв'ю висловились про готовність залучити виконавців серед компаній, що мають відповідну компетенцію,</p>

<p>системи розподілу на конкурентних засадах, крім:</p> <p>розроблення проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання у випадку, якщо замовник послуг з нестандартного приєднання з проектуванням замовником лінійної частини забезпечує розроблення проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання:</p> <p>послуг з нестандартного приєднання з проектуванням замовником лінійної частини, якщо замовник виявив бажання бути виконавцем робіт з проектування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи передачі на конкурентних засадах.</p>	<p>системи розподілу на конкурентних засадах, крім:</p> <p>розроблення проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання у випадку, якщо замовник послуг з нестандартного приєднання з проектуванням замовником лінійної частини забезпечує розроблення проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання:</p> <p>послуг з нестандартного приєднання з проектуванням замовником лінійної частини, якщо замовник виявив бажання бути виконавцем робіт з проектування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи передачі на конкурентних засадах, крім робіт з проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника до точки приєднання, у разі якщо замовник приєднання виявив бажання бути виконавцем таких робіт</p>	<p>для виконання робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення для прискорення приєднання об'єктів замовника.</p> <p>Проектом Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії», «Про публічні закупівлі», що підготовлений Консультантом, пропонується:</p> <p>надати замовнику приєднання можливість бути виконавцем робіт з проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника за умови згоди ОСП;</p> <p>звільнити ОСП від проведення конкурсних процедур закупівлі роботи з проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника у разі, якщо такі роботи виконує замовник.</p> <p>Після прийняття закону необхідно буде узгодити норми підзаконних актів з прийнятим</p>
---	---	---

	<p>на підставі статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>	<p>законом, для чого пропонуються відповідні зміни до пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.</p>
<p>4.8. За умови забезпечення замовником послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання розроблення та узгодження з оператором системи розподілу проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, а також виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, плата за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає:</p> <p>складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності;</p> <p>складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог Кодексу систем розподілу.</p>	<p>4.8. За умови забезпечення замовником послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проектуванням замовником будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, а також виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, плата за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає:</p> <p>1) у разі, якщо замовник є виконавцем робіт з проектування та будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання, плата за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу визначається як:</p> <p>складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності, та сплачується замовником на</p>	<p>Проектом Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії», що підготовлений Консультантом, пропонується надати замовнику послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт виконувати роботи з проектування, будівельно-монтажні, пусконалагоджувальні роботи з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності або визначити виконавця таких робіт (у разі відсутності у замовника приєднання відповідної компетенції для виконання відповідних робіт).</p> <p>При цьому, відносини щодо виконання зазначених робіт регулюються відповідним договором, що укладається між ОСР, замовником приєднання та виконавцем робіт на умовах, що будуть визначені Кодексом систем розподілу. За договором оператор системи розподілу виступає замовником робіт</p>

<p>При цьому сума витрат такого замовника, пов'язаних з виконанням проектування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну плату за нестандартне приєднання.</p>	<p>користь ОСР (ОСР виконує роботи з проектування та будівельно-монтажні та пусконаладжувальні роботи із створення потужності);</p> <p>складова плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, яка визначається як сума витрат замовника з виконання робіт з проектування та будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання, що визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною договору, укладеного на умовах, визначених кодексом систем розподілу для виконання замовником робіт з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання;</p> <p>2) у разі, якщо замовник є виконавцем робіт з проектування та будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та виконавцем робіт з проектування та будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності, плата за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу визначається як сума витрат замовника з виконання зазначених робіт, яка визначається згідно з кошторисом, що є невід'ємною частиною договору, укладеного на умовах, визначених кодексом систем</p>	<p>з проектування, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності, замовник приєднання або виконавець робіт (за умови залучення його замовником приєднання коли замовник приєднання не має відповідної компетенції виконувати функції генерального підрядника) виступає генеральним підрядником робіт, а замовник приєднання виступає платником за виконання зазначених робіт.</p> <p>Отже, пропонується договірною конструкція договору підряду для врегулювання відносин між ОСР та замовником приєднання, виконавцем робіт (у разі його залучення).</p> <p>Відповідно до законодавства договірною ціною у договорі підряду може бути твердою або динамічною договірною ціною. Застосування твердої ціни, яка визначається на основі твердого кошторису, що може коригуватися лише у визначених договором випадках, дозволяє обмежити витрати замовника приєднання кошторисом, в якому</p>
--	---	---

	<p>розподілу для виконання замовником робіт з проектування, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та із створення потужності.</p> <p>До витрат замовника, що ураховуються у загальному розмірі плати за приєднання, належать витрати на:</p> <p>розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або електроустановок, обладнання для створення потужності;</p> <p>здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики;</p> <p>експертиза проєктної документації;</p> <p>будівельно-монтажні та пусконаладжувальні роботи.</p> <p>Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням зазначених робіт, визначається на підставі акта (актів) приймання-передавання робіт за договором, укладеним між оператором системи розподілу, замовником приєднання та виконавцем (за умови залучення його замовником приєднання) на умовах, визначених кодексом</p>	<p>заздалегідь визначаються витрати замовника.</p> <p>Договір підряду також буде визначати порядок здійснення замовником будівництва (ОСР) контролю за якістю ресурсів та умови здійснення авторського та технічного нагляду, що дозволяє протягом усього періоду будівництва забезпечувати ОСР контроль за дотриманням проєктних рішень, а також контроль за якістю та обсягами робіт, виконаних під час будівництва.</p> <p>З огляду на зазначене, пропонується змінити встановлений у поточній редакції Методики порядок формування плати за нестандартне приєднання до електричних мереж ОСР, оскільки він не дозволяє покрити всі необхідні витрати замовника на приєднання, для чого:</p> <p>1) у випадку здійснення замовником робіт з проектування та будівництва лінійної частини приєднання та робіт із створення потужності, плата за приєднання визначається як сума витрат замовника приєднання на:</p> <ul style="list-style-type: none"> • проектування та будівництво лінійної частини приєднання;
--	---	---

	<p>систем розподілу, який регулює відносини щодо виконання робіт з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або із створення потужності.</p> <p>У разі незгоди з вартістю виконання замовником або виконавцем (за умови залучення його замовником приєднання) робіт, передбачених в акті приймання-передавання робіт, оператор системи розподілу або замовник має право звернутися за висновком до державної експертної організації щодо підтвердження/спростування зазначеної вартості в приймання-передавання виконаних робіт, про що письмово повідомляє замовника або оператора системи розподілу відповідно.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • проектування та будівництво для забезпечення створення потужності; <p>2) у випадку здійснення замовником робіт з проектування та будівництва лише лінійної частини приєднання, плата за приєднання визначається як сума:</p> <ul style="list-style-type: none"> • витрат замовника приєднання на проектування електричних мереж лінійної частини приєднання; • складової плати за приєднання потужності, яка сплачується замовником на користь ОСР, що здійснює роботи з проектування та будівництва для забезпечення створення потужності <p>3) визначити перелік витрат, які можуть включатись до плати за приєднання (роботи з проектування, експертизи проєктної документації, землепорядні роботи, будівельно-монтажні та пусканалагоджувальні роботи);</p> <p>4) визначити документ(и), на підставі яких визначається вартість здійснених замовником приєднання робіт.</p> <p>Запропоновані зміни до Методики можуть бути імплементовані після прийняття відповідних змін до статті 21 Закону</p>
--	--	---

України «Про ринок електричної енергії».

5. Порядок формування плати за нестандартне приєднання електроустановок до електричних мереж

5.12. У разі отримання виробником електричної енергії послуги з приєднання у зв'язку з необхідністю здійснення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину *дозволеної (договірної) потужності споживання* електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії вартість послуги з приєднання визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проектно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу систем розподілу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.

5.12. У разі отримання виробником електричної енергії послуги з приєднання у зв'язку з необхідністю здійснення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину **дозволеної потужності відбору** електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії вартість послуги з приєднання визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проектно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу систем розподілу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.

Консультантом запропоновані зміни до термінології у Законі України «Про ринок електричної енергії» та Кодексі систем розподілу (нове визначення терміну «дозволена потужність відбору та/або відпуску»). Зміни до пункту 5.12 Методики пропонуються з метою узгодження положень Методики із запропонованими змінами до закону та кодексу.

6. Плата за приєднання до електричних мереж системи передачі

6.2. Замовник має оплатити частину вартості плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі оператору системи передачі в розмірі 10 євро за 1 кВт замовленої до приєднання потужності відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на день виставлення йому рахунка.

6.2. Замовник має оплатити частину вартості плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі оператору системи передачі в розмірі 10 євро у **гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 кВт замовленої до приєднання потужності відпуску (для замовників приєднання**

Для уникнення різного тлумачення учасниками правовідносин терміну «замовлена до приєднання потужність», а також для забезпечення справедливості та розумності щодо розміру частини вартості плати за приєднання, яка вноситься замовником приєднання

<p>Якщо замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання протягом 12 місяців з дня їх отримання забезпечив розроблення та узгодження з оператором системи передачі та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та передав її оператору системи передачі, частина вартості плати за приєднання, сплачена замовником, зараховується як складова плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі.</p> <p>При наданні оператором системи передачі послуги з приєднання електроустановок</p>	<p>електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, у тому числі спільно з електроустановками для зберігання енергії) або потужності відбору (для замовників приєднання електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, у тому числі спільно з електроустановками для зберігання енергії) або потужності відпуску та відбору, скорегованої на коефіцієнт 0,5 (для замовників приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії).</p> <p>Якщо замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання протягом 12 місяців з дня їх отримання забезпечив розроблення та узгодження з оператором системи передачі та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та передав її оператору системи передачі, частина вартості плати за приєднання, сплачена замовником, зараховується як складова плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі.</p> <p>При наданні оператором системи передачі послуги з приєднання електроустановок замовника (що має намір стати субвиробником) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного виробника</p>	<p>авансом, Консультантом запропоновано:</p> <ul style="list-style-type: none"> • доповнити статтю 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» терміном «замовлена до приєднання потужність відбору та/або відпуску (замовлена до приєднання потужність)» з відповідним визначенням; • у статті 21 Закону визначити порядок розрахунку частини вартості плати за приєднання в залежності від типу електроустановки (електроустановок), що приєднуються до системи передачі: <ul style="list-style-type: none"> – для генеруючої установки – за потужністю відпуску; – для установки споживання – за потужністю відбору. <p>Для УЗЕ, які одночасно є електроустановками споживання та відпуску електричної енергії, пропонується ввести коригуючий коефіцієнт 0,5, що забезпечить принцип справедливості та розумності при визначенні розміру частини плати за приєднання, що є авансовим платежем.</p> <p>Зміни до пункту 6.3 Методики пропонуються з метою узгодження положень Методики із</p>
--	---	---

<p>замовника (що має намір стати субвиробником) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного виробника частина вартості плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі, передбачена абзацом першим цього пункту, не стягується.</p>	<p>частина вартості плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі, передбачена абзацом першим цього пункту, не стягується.</p>	<p>запропонованими змінами до закону та кодексу.</p>
<p>6.4. У разі звернення замовника бронювання потужності до оператора системи передачі, з яким укладено договір про бронювання потужності, у строк, визначений таким договором, із заявою про приєднання електроустановок, схема видачі потужності яких заброньована за договором про бронювання потужності, плата за бронювання потужності, сплачена за договором про бронювання потужності, зараховується як складова плати за приєднання таких електроустановок.</p> <p>Вартість плати за бронювання потужності визначається оператором системи передачі в розмірі, еквівалентному 5 євро за 1 кВт потужності, що бронюється за договором про бронювання потужності, відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на дату укладання договору про бронювання потужності.</p>	<p>6.4. У разі звернення замовника бронювання потужності до оператора системи передачі, з яким укладено договір про бронювання потужності, у строк, визначений таким договором, із заявою про приєднання електроустановок, схема видачі потужності яких заброньована за договором про бронювання потужності, кошти плати за бронювання потужності з рахунку умовного зберігання (ескроу) замовника бронювання потужності зараховуються на рахунок оператора системи передачі як частина плати за приєднання таких електроустановок.</p> <p>Вартість плати за бронювання потужності визначається оператором системи передачі в розмірі, еквівалентному 5 євро за 1 кВт потужності, що бронюється за договором про бронювання потужності, відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на дату укладання договору про бронювання потужності.</p>	<p>З огляду на поточну ситуацію в енергетичному секторі та необхідність прискореного створення генеруючих потужностей, а також враховуючи обмеженість можливостей залучення фінансових ресурсів, валютні ризики, що виникають через «заморожування» на тривалий час грошових коштів для того, щоб забезпечити впевненість ОСП в оплаті замовником послуг з приєднання, введення підвищеного розміру попередньої плати за приєднання для проєктів будівництва ВЕС, на думку учасників ринку, є необґрунтованим.</p> <p>У зв'язку з цим, Консультантом пропоновано внести зміни до статті 21 Закону, згідно з якими внесена замовником вартість плати за бронювання потужності буде зараховуватись у рахунок сплати частини вартості плати за приєднання, яка вимагається при укладенні договору про приєднання. Отже, частина вартості плати за</p>

		<p>приєднання для ВЕС у підсумку буде складати 10 євро за 1 кВт замовленої до приєднання потужності, як і для інших проєктів будівництва з ВДЕ.</p> <p>Зміни до пункту 6.3 Методики пропонуються з метою узгодження положень Методики із запропонованими змінами до закону.</p>
<p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>6.5. У випадку, визначеному Кодексом системи передачі, якщо замовник забезпечує виконання робіт з проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника, розмір плати замовника за послугу з приєднання до мереж оператора системи передачі визначається як сума витрат такого замовника, пов'язаних з проєктуванням та будівництвом, реконструкцією та/або технічним переоснащенням електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника, яка включає витрати на:</p> <p>розроблення та узгодження з оператором системи передачі проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника);</p>	<p>Проєктом Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії», що підготовлений Консультантом, пропонується надати замовнику приєднання можливість, за умови згоди ОСП, бути виконавцем робіт з проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника або визначити виконавця таких робіт (у разі відсутності у замовника приєднання відповідної компетенції для виконання відповідних робіт).</p> <p>При цьому, відносини щодо виконання зазначених робіт регулюються відповідним договором, що укладається між ОСП, замовником приєднання та виконавцем робіт на умовах, що будуть визначені Кодексом системи передачі. За договором ОСП виступає замовником робіт з проєктування та</p>

	<p>здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики;</p> <p>експертизу проєктів;</p> <p>будівельно-монтажні та пусконаладжувальні роботи.</p> <p>Сума витрат замовника на виконання зазначених робіт визначається на підставі акта (актів) приймання-передавання робіт за договором, укладеним між оператором системи передачі, замовником приєднання та виконавцем (за умови залучення його замовником приєднання) на умовах, визначених Кодексом системи передачі, та який регулює відносини щодо виконання робіт з проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок такого замовника.</p> <p>У разі незгоди з вартістю робіт, передбачених в акті приймання-передавання робіт за договором, який регулює відносини щодо виконання робіт з проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника, оператор системи передачі або замовник має право звернутися за висновком до державної експертної організації щодо підтвердження/спростування зазначеної в акті вартості виконаних робіт, про що письмово</p>	<p>будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника, замовник приєднання або виконавець робіт (за умови залучення його замовником приєднання) виступає генеральним підрядником робіт, а замовник приєднання виступає платником за виконання зазначених робіт.</p> <p>Отже, пропонується договірна конструкція договору підряду для врегулювання відносин між ОСП та замовником приєднання, виконавцем робіт (у разі його залучення).</p> <p>Відповідно до законодавства договірна ціна у договорі підряду може бути твердою або динамічною договірною ціною. Застосування твердої ціни, яка визначається на основі твердого кошторису, що може коригуватися лише у визначених договором випадках, дозволяє обмежити витрати замовника приєднання кошторисом, в якому заздалегідь визначаються витрати замовника.</p> <p>Договір підряду також буде визначати порядок здійснення замовником будівництва (ОСП) контролю за якістю ресурсів та умови</p>
--	---	--

	<p>повідомляє замовника або оператора системи передачі відповідно.</p> <p>У разі, якщо замовник забезпечує виконання робіт з проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника, не підлягає сплаті замовником частина вартості плати за приєднання, що передбачена пунктом 6.2 цієї глави.</p>	<p>здійснення авторського та технічного нагляду, що дозволяє протягом усього періоду будівництва забезпечувати ОСП контроль за дотриманням проєктних рішень, а також контроль за якістю та обсягами робіт, виконаних під час будівництва.</p> <p>З огляду на зазначене, пропонується визначити у Методиці такий порядок формування плати за приєднання до електричних мереж ОСП:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) плата за приєднання до мереж ОСП визначається як сума витрат замовника на приєднання; 2) обмежити витрати замовника переліком робіт, які можуть включатись до плати за приєднання (роботи з проєктування, експертизи проєктної документації, землепорядні роботи, будівельно-монтажні та пусканалагоджувальні роботи); 3) визначити документ(и), на підставі яких визначається вартість здійснених замовником приєднання робіт. <p>Запропоновані зміни до Методики можуть бути імплементовані після прийняття відповідних змін до статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>
--	--	---

Додаток 6:

Пропозиції змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії»

Положення чинної редакції нормативно-правового акту	Пропозиції до положення чинної редакції нормативно-правового акту	Обґрунтування
Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1467		
1. Загальні положення		
<p>1.7. До заяви про отримання ліцензії здобувачем ліцензії додаються документи згідно з переліком, який є вичерпним:</p> <p>.....</p> <p>8) інформацію про підтвердження в установленому порядку оператором системи передачі та/або оператором системи розподілу, до мереж яких приєднані об'єкти електроенергетики здобувача ліцензії, щодо дотримання вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» для використання установки зберігання енергії без отримання ліцензії на провадження господарської</p>	<p>1.7. До заяви про отримання ліцензії здобувачем ліцензії додаються документи згідно з переліком, який є вичерпним:</p> <p>.....</p> <p>8) інформацію про підтвердження в установленому порядку оператором системи передачі та/або оператором системи розподілу, до мереж яких приєднані об'єкти електроенергетики здобувача ліцензії, щодо дотримання вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» для використання установки зберігання енергії без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності зі зберігання енергії (у</p>	<p>У поточному часі відсутні:</p> <ul style="list-style-type: none"> - установлений порядок підтвердження ОСП або ОСР дотримання здобувачем ліцензії вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» для використання УЗЕ; - форма подання до НКРЕКП інформації про підтвердження. <p>В той же час здобувач ліцензії відповідно до вимог Ліцензійних умов подає до НКРЕКП:</p> <ul style="list-style-type: none"> • відповідну схему підключення/приєднання УЗЕ до

<p>діяльності зі зберігання енергії (у разі наміру використання установки зберігання енергії).</p>	<p>разі наміру використання установки зберігання енергії).</p>	<p>об'єктів електроенергетики здобувача ліцензії та до електричної мережі із позначенням приладів обліку електричної енергії;</p> <ul style="list-style-type: none"> • відомість про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, яка має включати й УЗЕ; <p>копії технічних паспортів, що підтверджують номінальну (встановлену) потужність УЗЕ.</p> <p>Для уникнення неоднозначного тлумачення зазначеної вимоги та можливих зловживань у зв'язку з цим, пропонуємо виключити підпункт (8) пункту 1.7 розділу I Ліцензійних умов або чітко визначити назву документу, що підтверджує дотримання здобувачем ліцензії вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» для використання УЗЕ.</p>
--	---	--

Європейсько-українське енергетичне агентство / ЄУЕА

01033, Україна, Київ, вул. Володимирська, 61-б, поверх 6

Тел.: +38 091 331 00 10

Email: office@euea-energyagency.org

<http://www.euea-energyagency.org>