

<p>вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Дозволено до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Дозволено до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>	<p>вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Дозволено до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Дозволено до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР.</p>
<p>ХІ. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії</p>	

11.1. Загальні умови надання доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії	
<p>11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР або ОМСР.</p> <p>Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p>	<p>11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів і виробників електричної енергії, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР, у тому числі виробників електричної енергії (у випадках, визначених цим Кодексом), або ОМСР.</p> <p>Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.</p> <p>Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Для транспортування електричної енергії субвиробником (виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі ОСР (основний виробник), у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР) між субвиробником та основним виробником укладається договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР.</p> <p>Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між субвиробником та ОСР після укладення між</p>

	<p>основним виробником та субвиробником договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР, копія якого надається ОСР субвиробником і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.</p> <p>Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є господарським договором, що укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін, та регулює відносини сторін щодо використання субвиробником електричних мереж основного виробника для транспортування електричної енергії в мережі ОСР.</p> <p>Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР має містити:</p> <p>визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності між основним виробником та субвиробником,</p>			
	<p>визначення алгоритму розподілу обсягів відпуску на межі балансової належності виробника – власника електричних мереж на рівні його дозволеної (договірної) потужності в кожній окремій годині роботи електроустановок,</p>	<p>Визначення дозволеної (договірної) потужності відбувається в укладених замовником та власником мереж договорів з відповідним ОС, а отже договір між виробниками не може передбачати алгоритм її розподілу. У зв'язку з чим пропонується уточнення, щодо визначення алгоритму розподілу обсягів відпуску, що в кожній годині часу не має перевищувати дозволену (договірну) потужність власника мереж.</p> <p>Редакційне уточнення та уточнення для розуміння в яких мережах технологічні витрати електричної енергії.</p>		
<p>порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах основного виробника,</p> <p>порядок розрахунку та компенсації технічних втрат електричної енергії в електричних мережах,</p> <p>відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії,</p> <p>випадки та порядок припинення електропостачання субвиробника, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субвиробника.</p>	<p>порядок розрахунку та компенсації технічних втрат технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах основного виробника,</p> <p>випадки та порядок припинення електропостачання субвиробника, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субвиробника,</p> <p>відповідальність за недотримання визначеного алгоритму розподілу обсягів відпуску на межі балансової належності виробника – власника електричних мереж на рівні його дозволеної (договірної) потужності в кожній окремій годині роботи електроустановок.</p>			
	<p>Доповнення додатковим пунктом щодо відповідальності за порушення встановленого договором алгоритму розподілу.</p>			

	<p>Невід'ємними частинами договора про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є:</p> <p>акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;</p> <p>відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії;</p> <p>схема електропостачання, зазначення точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки споживача;</p> <p>порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережі основного виробника.</p> <p>Обсяг послуг з розподілу/передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відпущеної та/або відібраної (спожитої) електричної енергії основним виробником та субвиробником, визначається:</p> <p>для субвиробника – за показами розрахункового засобу обліку субвиробника;</p> <p>для основного виробника – як різниця між обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) в електричній мережі оператора системи, та обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) субвиробником у мережу основного виробника.</p> <p>Основний виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної потужності, відповідно з якою здійснюється відпуск та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.</p>	<p>Обсяг послуг — з — розподілу/передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відпущеної та/або відібраної (спожитої) електричної енергії основним виробником та/або субвиробником, визначається окремо для кожної площадки комерційного обліку в межах її балансової належності.;</p> <p>для субвиробника — за показами розрахункового засобу обліку та приводиться до відповідної межі балансової належності електроустановок основного виробника та/або субвиробника субвиробника;</p> <p>для основного виробника — як різниця між обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) в електричній мережі оператора системи, та обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) субвиробником у мережу основного виробника.</p> <p>Основний виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної потужності, відповідно з якою здійснюється відпуск та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.</p>	<p>Описані випадки не охоплюють всіх можливих схем з'єднань, а передбачають лише єдиний випадок послідовного підключення засобів обліку субвиробника до засобів обліку основного виробника. Пропонується без зміни концепції загальне визначення. Крім того пропонуємо відійти від переліку послуг, оскільки це не є вичерпним переліком товарів та послуг за якими здійснюються розрахунки на ринку для чого використовуються обсяги відбору та/або відпуску.</p> <p>Редакційна правка.</p>
<p>11.1.8. Якщо ОСР здійснює розподіл електричної енергії в точку(и) приєднання електроустановок виробника, призначених тільки для споживання, такий виробник прирівнюється до споживача та має права і обов'язки споживача.</p>	<p>11.1.8. Між субвиробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР через мережі іншого виробника – власника мереж (у тому числі оператором мережі для якого є ОСР) та ОСР територією здійснення ліцензійної діяльності якого є місце розташування електроустановок виробника укладається договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>	<p>11.1.8. Якщо ОСР здійснює розподіл електричної енергії в точку(и) приєднання електроустановок виробника, призначених тільки для споживання, такий виробник прирівнюється до споживача та має права і обов'язки споживача.</p> <p>Між субвиробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР через мережі іншого виробника – власника мереж (у тому числі оператором мережі для якого є ОСР) та ОСР територією здійснення ліцензійної діяльності якого є місце розташування</p>	<p>Пропонуємо залишити пункт в чинній редакції. Термін субвиробник не впроваджується в КСР та інших НПА. Водночас приєднання до мереж іншого виробника здійснює виробник, на якого у відповідності до чинного законодавства зокрема КСР поширюються права та зобов'язання як на виробника в т.ч. вимоги щодо укладення договору виробника про надання послуг з розподілу. Запропонована норма є дублюючою. Крім того ПРРЕ визначає також договір який укладається зокрема виробником. Зазначені зміни не передбачають відмову в укладенні обов'язкових</p>

			електроустановок виробника укладається договір виробника — про надання послуг — з розподілу електричної енергії.	договорів на ринку, отже не потребують виключення діючого пункту 11.1.8.
11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії				
11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:	1) ОСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами та субвиробниками;	11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:	1) ОСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами та субвиробниками;	
2) споживачем, основним споживачем, ОСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;	3) субспоживачем основного споживача, приєданого на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;	3) субспоживачем основного споживача, приєданого на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;	3) субспоживачем основного споживача, приєданого на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;	
4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;	5) електропостачальником;	4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;	4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;	
6) суміжним ОСР;	7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).	6) суміжним ОСР;	6) суміжним ОСР;	
7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).		7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).	7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).	
11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.	Вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається:	11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.	Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСР через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСР на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, зарадження УЗЕ тощо.	Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСР через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСР на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, зарадження УЗЕ тощо.

	Обсяг послуг з розподілу електричної енергії визначається для кожного виробника (основного виробника, субвиробника) окремо.	
<p>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</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>11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:</p> <p>1) найменування та реквізити сторін;</p> <p>2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;</p> <p>3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;</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>5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;</p> <p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на</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 на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється;</p> <p>5) Пропонується залишити в чинній редакції цього підпункту.</p> <p>6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР або інших власників електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР або інших власників, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p>
		<p>Неузгоджене речення в п.п.4) потребує або розділення, або виключення словосполучення «ціна договору, у якому визначається».</p> <p>5) У випадку припинення здійснення виробництва та участі на ринку е/е купівля на роздрібному ринку е/е такою електроустановкою буде не можлива через здійснення розрахунку споживання за договором виробника про надання послуг з розподілу. Крім того вбачається надлишкові зобов'язання щодо оплати вартості споживання, що існують як в договорі споживача так і в договорі виробника. Укладення договору споживача. Можливо є доцільним уточнення щодо продовження такого розрахунку лише в періоді дії виробника на ринку е/е.</p> <p>Уточнення у зв'язку з впровадженням норм щодо підключення до мереж виробника.</p>

<p>5) права та обов'язки сторін;</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>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</p>	<p>приднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та 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 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 до використання потужності виробництва.</p> <p>7) права та обов'язки сторін;</p> <p>8) 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>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</p>
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

<p>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>7) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов'язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов'язків виробника належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників</p>	<p>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>9) порядок вирішення спорів.</p> <p>До обов'язків ОСР належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;</p> <p>забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.</p> <p>До обов'язків виробника належать, зокрема:</p> <p>виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;</p> <p>надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;</p> <p>забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;</p> <p>забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.</p> <p>До прав ОСР належать, зокрема:</p> <p>право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників</p>
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

якості електричної енергії, визначених державними стандартами;	якості електричної енергії, визначених державними стандартами;		
отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.	отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.		
До прав виробника належать, зокрема:	До прав виробника належать, зокрема:		
право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;	право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;		
отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;	отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;		
8) форс-мажорні обставини;	8) форс-мажорні обставини;		
9) інші умови;	9) інші умови;		
10) реквізити ОСР та виробника.	10) реквізити ОСР та виробника.		
	<p>11.2.7. У разі приєднання електроустановок субвиробника до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається та розрахунки за надання послуг з диспетчерського управління здійснюються кожним виробником електричної енергії незалежно від величини встановленої такими виробниками електричної енергії потужності генеруючих установок та/або величини дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.</p>	<p>11.2.7. У разі приєднання електроустановок субвиробника до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається та розрахунки за надання послуг з диспетчерського управління здійснюються кожним виробником електричної енергії незалежно від величини встановленої такими виробниками електричної енергії потужності генеруючих установок та/або величини дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.</p>	<p>Пропонується виключити. Порядок укладення договору про надання послуг з диспетчерського управління та порядок розрахунків послуг визначається Кодексом системи передачі. Згідно з чинними нормами КСП виробники з генеруючими одиницями типу А не здійснюють укладення договору. Зазначена норма суперечить. Також Порядок формування тарифу щодо послуг з диспетчерського управління</p>
<p>Додаток 1</p> <p>до Кодексу систем розподілу</p> <p>ТИПОВИЙ ДОГОВІР</p> <p>про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу</p>			
Викласти у новій редакції	Див. додаток до таблиці		
<p>Додаток 2</p> <p>до Кодексу систем розподілу</p> <p>ТИПОВИЙ ДОГОВІР</p>			

про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання			
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці		
ТИПОВИЙ ДОГОВІР			
про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»			
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці		
ЗАЯВА про приєднання електроустановки певної потужності		Додаток 3 до Кодексу систем розподілу	
Викласти у новій редакції	див. додаток до таблиці		
Протокол вимірювання параметрів якості електричної енергії при розгляді скарги/звернення/претензії споживача		Додаток 10 до Кодексу систем розподілу	
8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2014 (так/ні):	8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2023 (так/ні):		



Національна енергетична компанія
вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057
box@nerc.dov.ua

№ _____
Про зауваження та пропозиції
до проекту постанови НКРЕКП

В доповнення до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 20.05.2025 № 01/31034 надаємо на розгляд додаткові пропозиції та зауваження до оприлюдненого на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX).

Просимо врахувати їх та розглянути на відкритих обговореннях проекту рішення НКРЕКП.

В електронному вигляді (у форматі *.Word) матеріали надані на електронну адресу: volkov@nerc.gov.ua.

Додаток: на 15 арк. у 1 прим.

Член правління

Зайченко В.Б.



Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»
(уточнення редакції із врахуванням змін, внесених постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677)

№ з/п	Пункт КСП	Положення редакції Кодексу системи передачі	Пропозиції та зауваження	Обґрунтування
І. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ				
1. Визначення основних термінів та понять				
1.	п. 1.4 глави 1 розділу І	29) відповідальний за повторну синхронізацію – ОСП, що відповідає за повторну синхронізацію двох синхронізованих зон і призначений відповідно до вимог цього Кодексу;	29) відповідальний за повторну синхронізацію – ОСП, що відповідає за повторну синхронізацію двох синхронізованих зон регіонів і призначений відповідно до вимог цього Кодексу;	Редакційна правка. Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677. 237) синхронізований регіон – частина синхронної області, охоплена об’єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області;
2.	п. 1.4 глави 1 розділу І	30) відповідальний за управління частотою – ОСП, що відповідає за управління частотою в системі у межах синхронізованого регіону або синхронного регіону для відновлення	30) відповідальний за управління частотою – ОСП, що відповідає за управління частотою в системі у межах синхронізованого регіону або синхронної області	Редакційна правка. Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП
Сертифікат 3FAA9288358ECC03040000004E92300B710DD00
Підписувач Зайченко Віталій Борисович
Дійсний з 25.12.2024 11:15:37 по 25.12.2026 11:15:37

НЕК "Укренерго"
Вих.№ 01/32458
від 26.05.2025



		частоти системи до номінальної частоти і призначений відповідно до вимог цього Кодексу;	для відновлення частоти системи до номінальної частоти і призначений відповідно до вимог цього Кодексу;	№ 677 та з метою приведення до термінології Регламенту 2017/2196: (10) 'frequency leader' means the TSO appointed and responsible for managing the system frequency within a synchronised region or a synchronous area in order to restore system frequency back to the nominal frequency;
3.	п. 1.4 глави 1 розділу I	183) повторна синхронізація – синхронізація та повторне з'єднання двох синхронізованих зон у точці повторної синхронізації;	183) повторна синхронізація – синхронізація та повторне з'єднання двох синхронізованих зон— регіонів у точці повторної синхронізації;	<p>Редакційна правка.</p> <p>Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.</p> <p>237) синхронізований регіон – частина синхронної області, охоплена об'єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області;</p>
4.	п. 1.4 глави 1 розділу I	280) точка повторної синхронізації – пристрій, як правило, вимикач, що використовується для з'єднання двох синхронізованих зон;	280) точка повторної синхронізації – пристрій, як правило, вимикач, що використовується для з'єднання двох синхронізованих зон— регіонів ;	<p>Редакційна правка.</p> <p>Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.</p> <p>237) синхронізований регіон – частина синхронної області, охоплена об'єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області;</p>

III. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об'єктів електроенергетики			
6. Технічні вимоги до УЗЕ, які впливають на режими роботи системи передачі			
6.3. Технічні вимоги щодо стабільності частоти:			
5.	п. 3 п. 6.3 глави 6 розділу III КСП	<p>3) режим з обмеженою чутливістю до частоти - підвищена частота (LFSM-O):</p> <p>УЗЕ мають бути здатними забезпечити зміни активної потужності при відхиленні частоти за межі зони нечутливості по частоті (див. рис. 13) та зі статизмом, визначеними ОСП у межах значень, зазначених у підпунктах цього підпункту.</p> <p>...</p> <p>зона нечутливості по частоті f_2 повинна мати можливість змінюватися в діапазоні від 50,2 Гц до 50,5 Гц включно;</p> <p>уставка статизму повинна мати можливість змінюватися в діапазоні від 0,1 % до 12 %;</p> <p>...</p>	<p>3) режим з обмеженою чутливістю до частоти - підвищена частота (LFSM-O):</p> <p>УЗЕ мають бути здатними забезпечити зміни активної потужності при відхиленні частоти за межі зони нечутливості по частоті (див. рис. 13) та зі статизмом, визначеними ОСП у межах значень, зазначених у підпунктах абзацах 3 та 4 цього підпункту.</p> <p>...</p> <p>зона нечутливості по частоті f_2 повинна мати можливість змінюватися в діапазоні від 50,2 Гц до 50,5 Гц включно;</p> <p>уставка статизму повинна мати можливість змінюватися в діапазоні від 0,1 % до 12 %;</p> <p>...</p>
6.	п. 4 п. 6.3 глави 6 розділу III	<p>4) режим з обмеженою чутливістю до частоти - знижена частота (LFSMU):</p> <p>УЗЕ мають бути здатними забезпечити зміни активної потужності при відхиленні частоти за межі зони</p>	<p>4) режим з обмеженою чутливістю до частоти - знижена частота (LFSMU):</p> <p>УЗЕ мають бути здатними забезпечити зміни активної потужності при відхиленні частоти за межі зони</p>

Редакційна правка

		<p>нечутливості по частоті (див. рис. 13) та зі статизмом, визначеними ОСП в межах значень, зазначених у підпунктах цього підпункту;</p> <p>...</p> <p>зона нечутливості по частоті f_1 повинна мати можливість змінюватися в діапазоні від 49,8 Гц до 49,5 Гц включно;</p> <p>уставки статизму повинні мати можливість змінюватися в діапазоні від 0,1 % до 12 %;</p> <p>...</p>	<p>нечутливості по частоті (див. рис. 13) та зі статизмом, визначеними ОСП в межах значень, зазначених у підпунктах абзацах 3 та 4 цього підпункту;</p> <p>...</p> <p>зона нечутливості по частоті f_1 повинна мати можливість змінюватися в діапазоні від 49,8 Гц до 49,5 Гц включно;</p> <p>уставки статизму повинні мати можливість змінюватися в діапазоні від 0,1 % до 12 %;</p> <p>...</p>	Редакційна правка
6.7. Технічні вимоги щодо відновлення системи передачі:				
7.	<p>пп. 3</p> <p>п. 6.7</p> <p>глави 6</p> <p>розділу III</p>	<p>3) участь в острівному режимі роботи</p> <p>...</p> <p>УЗЕ мають бути здатними працювати в режимі нормованого ППЧ (FSM) під час острівного режиму роботи згідно з вимогами підпункту 1 пункту 6.3 цієї глави. У разі надлишку потужності УЗЕ мають бути здатними до зниження вихідної активної потужності від попередньої робочої точки до будь-якої нової робочої точки в межах графіка Р-Q. УЗЕ мають бути здатними до зниження вихідної активної потужності до технічного мінімуму.</p>	<p>3) участь в острівному режимі роботи</p> <p>...</p> <p>УЗЕ мають бути здатними працювати в режимі нормованого ППЧ (FSM) під час острівного режиму роботи згідно з вимогами підпункту ± 5 пункту 6.3 цієї глави. У разі надлишку потужності УЗЕ мають бути здатними до зниження вихідної активної потужності від попередньої робочої точки до будь-якої нової робочої точки в межах графіка Р-Q. УЗЕ мають бути здатними до зниження вихідної активної потужності до технічного мінімуму.</p>	<p>Редакційна правка.</p> <p>Уточнення посилання на відповідний підпункт пункту 6.3 глави розділу III КСП:</p> <p><i>5) режим нормованого первинного регулювання частоти (частотно чутливий режим FSM):...</i></p>

	
VIII. РОБОТА СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ В АВАРІЙНИХ РЕЖИМАХ ТА У РЕЖИМІ ВІДНОВЛЕННЯ				
2. Розробка та застосування Плану захисту енергосистеми				
8.	пп. 2.6.1 п. 2.6 глави 2 розділу VIII	<p>2.6.1. ОСП повинен повідомити приєднаних до системи передачі ОСР про заходи, включно з кінцевими термінами впровадження, що підлягають впровадженню:</p> <p>на установках ОСР відповідно до Плану захист енергосистеми;</p> <p>на установках значних користувачів, визначених відповідно до Плану захисту енергосистеми, і приєднаних до їхніх систем розподілу;</p> <p>на установках надавачів послуг із захисту, приєднаних до їхніх систем розподілу;</p> <p>на установках ОСР, приєднаних до їхніх систем розподілу.</p>	<p>2.6.1. ОСП повинен повідомити приєднаних до системи передачі ОСР про заходи, включно з кінцевими термінами впровадження, що підлягають впровадженню:</p> <p>на установках ОСР відповідно до Плану захисту енергосистеми;</p> <p>на установках значних користувачів, визначених відповідно до Плану захисту енергосистеми, і приєднаних до їхніх систем розподілу;</p> <p>на установках надавачів послуг із захисту, приєднаних до їхніх систем розподілу;</p> <p>на установках ОСР, приєднаних до їхніх систем розподілу.</p>	Редакційна пропозиція
9.	пп. 2.6.1 п. 2.6 глави 2 розділу VIII	<p>2.6.2. ОСП повинен повідомити значних користувачів, визначених відповідно до Плану захист енергосистеми, або постачальників послуг із захисту, безпосередньо приєднаних до системи</p>	<p>2.6.2. ОСП повинен повідомити значних користувачів, визначених відповідно до Плану захисту енергосистеми, або постачальників послуг із захисту, безпосередньо приєднаних до системи</p>	Редакційна пропозиція

		передачі, про заходи, які мають бути впроваджені на їхніх електроустановах, включно з кінцевими термінами їх впровадження.	передачі, про заходи, які мають бути впроваджені на їхніх електроустановах, включно з кінцевими термінами їх впровадження.	
9. Регулювання частоти під час відновлення				
9.1. Процедура регулювання частоти				
10.	пп. 9.1.2. п. 9.1 глави 9 розділу VIII	9.1.2. ОСП повинен активувати свою процедуру регулювання частоти: під час підготовки процедури повторної синхронізації, коли синхронна область поділена на кілька синхронізованих зон; у випадку відхилення частоти в синхронній області; у випадку відновлення електропостачання.	9.1.2. ОСП повинен активувати свою процедуру регулювання частоти: під час підготовки процедури повторної синхронізації, коли синхронна область поділена на кілька синхронізованих регіонів ; у випадку відхилення частоти в синхронній області; у випадку відновлення електропостачання.	Редакційна правка. Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677. 237) синхронізований регіон – частина синхронної області, охоплена об'єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області;
11.	пп. 9.1.3. п. 9.1 глави 9 розділу VIII	9.1.3. Процедура регулювання частоти повинна бути включена: перелік дій з налаштування регулятора частоти та потужності перед призначенням відповідальних за управління частоти; призначення відповідальних за управління частоти; встановлення цільової частоти у випадку застосування висхідної	9.1.3. Процедура регулювання частоти повинна бути включена: перелік дій з налаштування регулятора частоти та потужності перед призначенням відповідальних за управління частоти; призначення відповідальних за управління частоти; встановлення цільової частоти у випадку застосування висхідної	Редакційна правка. Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677. 237) синхронізований регіон – частина синхронної області, охоплена об'єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області;

	стратегії відновлення електропостачання; регулювання частоти в разі відхилення частоти; регулювання частоти після поділу синхронної області; визначення величини навантаження і генеруючих потужностей, які підлягають повторному підключенню, з урахуванням доступних резервів активної потужності в синхронізованій зоні, щоб уникнути значних відхилень частоти.	стратегії відновлення електропостачання; регулювання частоти в разі відхилення частоти; регулювання частоти після поділу синхронної області; визначення величини навантаження і генеруючих потужностей, які підлягають повторному підключенню, з урахуванням доступних резервів активної потужності в синхронізованій зоні синхронізованому регіоні , щоб уникнути значних відхилень частоти.	
9.2. Призначення відповідального за управління частотою			
12. пп. 9.2.1. п. 9.2 глави 9 розділу VIII	9.2.1. Під час відновлення системи, якщо синхронна область поділена на кілька синхронізованих зон, ОСП у кожній синхронізованій зоні повинен призначити відповідального за управління частотою відповідно до підпункту 9.2.3 цього пункту.	9.2.1. Під час відновлення системи, якщо синхронна область поділена на кілька синхронізованих зон регіонів , ОСП у кожній синхронізованій зоні кожному синхронізованому регіоні повинен призначити відповідального за управління частотою відповідно до підпункту 9.2.3 цього пункту.	Редакційна правка. Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677. 237) синхронізований регіон – частина синхронної області, охоплена об'єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області;
13. пп. 9.2.3. п. 9.2	9.2.3. ОСП з найвищим, оціненим у режимі реального часу К-фактором для області/блока РЧП, повинен бути	9.2.3. ОСП з найвищим, оціненим у режимі реального часу К-фактором для області/блока РЧП, повинен бути	Редакційна правка. Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених

<p>глави 9 розділу VIII</p>	<p>призначений відповідальним за управління частотою, крім випадків, коли ОСП у синхронізованій зоні або в синхронній області домовився призначити відповідальним за управління частотою іншого ОСП. У такому випадку ОСП у синхронізованій зоні або синхронній області повинен враховувати такі критерії:</p> <p>обсяг доступних резервів активної потужності і, особливо, РВЧ;</p> <p>вільну пропускну спроможність міждержавних перетинів;</p> <p>доступність результатів вимірювань частоти ОСП у синхронізованій зоні або в синхронній області;</p> <p>доступність результатів вимірювань на критичних елементах у синхронізованій зоні або в синхронній області.</p>	<p>призначений відповідальним за управління частотою, крім випадків, коли ОСП у синхронізованій зоні регіоні або в синхронній області домовився призначити відповідальним за управління частотою іншого ОСП. У такому випадку ОСП у регіоні або синхронізованій зоні регіоні або синхронній області повинен враховувати такі критерії:</p> <p>обсяг доступних резервів активної потужності і, особливо, РВЧ;</p> <p>вільну пропускну спроможність міждержавних перетинів;</p> <p>доступність результатів вимірювань частоти ОСП у синхронізованій зоні регіоні або в синхронній області;</p> <p>доступність результатів вимірювань на критичних елементах у синхронізованій зоні регіоні або в синхронній області.</p>	<p>Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.</p> <p>237) синхронізований регіон – частина синхронної області, охоплена об'єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області;</p>
<p>14.</p> <p>пп. 9.2.4. п. 9.2 глави 9 розділу VIII</p>	<p>9.2.4. ОСП у синхронній зоні може призначити попередньо визначеного за управління частотою, якщо це дозволяють розмір відповідної синхронної зони та ситуація у режимі реального часу.</p>	<p>9.2.4. ОСП у синхронізованій зоні регіоні може призначити попередньо визначеного відповідального за управління частотою, якщо це дозволяють розмір відповідного регіону та синхронізованої зони регіону та ситуація у режимі реального часу.</p>	<p>Редакційна правка.</p> <p>Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.</p> <p>237) синхронізований регіон – частина синхронної області, охоплена об'єднаним ОСП, зі спільною частотою</p>

				системи, що не синхронізована з рештою синхронної області;
15.	пп. 9.2.6. п. 9.2 глави 9 розділу VIII	<p>9.2.6. Призначений відповідальний за управління частотою повинен виконувати свою функцію до моменту: призначення іншого відповідального за управління частоти в його синхронізованій зоні;</p> <p>призначення нового відповідального за управління частотою в результаті повторної синхронізації його синхронізованого зони з іншою синхронізованою зоною;</p> <p>синхронна область повністю повторно синхронізована, частота в системі перебуває в межах стандартного діапазону частот і регулятор частоти та потужності, що використовується кожним ОСП у синхронній області, повернувся до нормального режиму роботи.</p>	<p>9.2.6. Призначений відповідальний за управління частотою повинен виконувати свою функцію до моменту: призначення іншого відповідального за управління частоти в його синхронізованій зоні регіону;</p> <p>призначення нового відповідального за управління частотою в результаті повторної синхронізації його синхронізованого зони регіону з іншим синхронізованим регіоном;</p> <p>синхронна область повністю повторно синхронізована, частота в системі перебуває в межах стандартного діапазону частот і регулятор частоти та потужності, що використовується кожним ОСП у синхронній області, повернувся до нормального режиму роботи.</p>	<p>Редакційна правка.</p> <p>Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.</p> <p>237) синхронізований регіон – частина синхронної області, охоплена об'єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області;</p>
9.4. Регулювання частоти після поділу синхронної області				
16.	пп. 9.4.1. п. 9.4 глави 9	<p>9.4.1. Під час відновлення системи, коли був призначений відповідальний за управління частотою відповідно до підпункту 9.2.3 цієї глави, ОСП у кожній синхронізованій зоні, за</p>	<p>9.4.1. Під час відновлення системи, коли був призначений відповідальний за управління частотою відповідно до підпункту 9.2.3 пункту 9.2 цієї глави, ОСП у кожній зони синхронізованій зоні зені</p>	<p>Редакційна правка.</p> <p>Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених</p>

	розділу VIII	винятком відповідального за управління частотою, повинен передусім призупинити ручну активацію РВЧ та РЗ.	регіоні , за винятком відповідального за управління частотою, повинен передусім призупинити ручну активацію РВЧ та РЗ.	Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677. 237) синхронізований регіон – частина синхронної області, охоплена об'єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області;
17.	пп. 9.4.2. п. 9.4 глави 9 розділу VIII	9.4.2. Відповідальний за управління частотою повинен встановити, після консультацій з іншими ОСП у синхронізованій зоні, режим роботи, застосований до регулятора частоти та потужності, що кожним ОСП у синхронізованій зоні.	9.4.2. Відповідальний за управління частотою повинен встановити, після консультацій з іншими ОСП у синхронізованій зони—регіоні , режим роботи, застосований до регулятора частоти та потужності, що використовується кожним ОСП у синхронізованій зони—регіоні .	Редакційна правка. Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677. 237) синхронізований регіон – частина синхронної області, охоплена об'єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області;
18.	пп. 9.4.3. п. 9.4 глави 9 розділу VIII	9.4.3. Відповідальний за управління частотою повинен керувати ручною активацією РВЧ та РЗ у синхронізованій зоні з метою регулювання частоти в межах цільової відповідальності за повторну синхронізацію і з урахуванням меж операційної безпеки. Якщо в синхронізованій зоні не повторну синхронізацію, відповідальний за управління частотою	9.4.3. Відповідальний за управління частотою повинен керувати ручною активацією РВЧ та РЗ у синхронізованій зони—регіоні з метою регулювання частоти в синхронізованій зони—регіоні в межах цільової частоти, встановленої відповідальним за повторну синхронізацію і з урахуванням меж операційної безпеки. Якщо в синхронізованій зони—регіоні не призначений відповідальний за	Редакційна правка. Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677. 237) синхронізований регіон – частина синхронної області, охоплена об'єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області;

		повинен намагатися регулювати частоту в межах номінальних значень частоти. За запитом кожний ОСП у синхронізованій зоні повинен надавати підтримку відповідальному за частотою.	повторну синхронізацію, відповідальний за управління частотою повинен намагатися регулювати частоту в межах номінальних значень частоти. За запитом кожний ОСП у синхронізованій зоні — регіоні повинен надавати підтримку відповідальному за частотою.	
10. Повторна синхронізація				
10.2. Призначення відповідального за повторну синхронізацію				
19.	пп. 10.2.1. п. 10.2 глави 10 розділу VIII	10.2.1. Під час відновлення системи, якщо дві синхронізовані зони можуть бути повторно синхронізовані без загрози для операційної безпеки систем передачі, відповідальні за частоту в таких синхронізованих зонах повинні призначити відповідального за повторну синхронізацію після консультацій принаймні з ОСП, що визначений (визначені) як потенційний відповідальний за повторну синхронізацію відповідно до підпункту 10.2.2 цього пункту. Кожен відповідальний за управління частоти повинен невідкладно повідомити ОСП у своїй синхронізованій зоні про призначення відповідального за повторну синхронізацію.	10.2.1. Під час відновлення системи, якщо дві синхронізовані зони регіони можуть бути повторно синхронізовані без загрози для операційної безпеки систем передачі, відповідальні за управління частоти в таких синхронізованих зонах регіонах повинні призначити відповідального за повторну синхронізацію після консультацій принаймні з ОСП, що визначений (визначені) як потенційний відповідальний за повторну синхронізацію відповідно до підпункту 10.2.2 цього пункту. Кожен відповідальний за управління частоти повинен невідкладно повідомити ОСП у своєму синхронізованій зоні регіоні про призначення відповідального за повторну синхронізацію.	Редакційна правка. Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677. 237) синхронізований регіон – частина синхронної області, охоплена об'єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області;

20.	п. 10.2.2. п. 10.2 глави 10 розділу VIII	<p>10.2.2. Для кожної пари синхронізованих зон, які підлягають повторній синхронізації, відповідальним за повторну синхронізацію повинен бути ОСП, що:</p> <p>має в експлуатації принаймні одну підстанцію, обладнану паралельним комутаційним пристроєм на межі двох синхронізованих зон, що підлягають повторній синхронізації;</p> <p>має доступ до результатів вимірювань частоти в обох синхронізованих зонах;</p> <p>має доступ до результатів вимірювань напруги на підстанціях, між якими розташовані потенційні точки повторної синхронізації;</p> <p>здатний регулювати напругу в потенційних точках повторної синхронізації.</p>	<p>10.2.2. Для кожної пари синхронізованих зон регіонів, які підлягають повторній синхронізації, відповідальним за повторну синхронізацію повинен бути ОСП, що:</p> <p>має в експлуатації принаймні одну підстанцію, обладнану паралельним комутаційним пристроєм на межі двох синхронізованих зон регіонів, що підлягають повторній синхронізації;</p> <p>має доступ до результатів вимірювань частоти в обох синхронізованих зонах регіонах;</p> <p>має доступ до результатів вимірювань напруги на підстанціях, між якими розташовані потенційні точки повторної синхронізації;</p> <p>здатний регулювати напругу в потенційних точках повторної синхронізації.</p>	<p>Редакційна правка.</p> <p>Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.</p> <p>237) синхронізований регіон – частина синхронної області, охоплена об'єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області;</p>
21.	п. 10.2.3. п. 10.2 глави 10 розділу VIII	<p>10.2.3. Якщо кілька ОСП відповідають критеріям, зазначеним у підпункті 10.2.2 цього пункту, ОСП з найбільшою кількістю потенційних точок повторної синхронізації між двома синхронізованими зонами повинен бути визначений за повторну синхронізацію, якщо тільки відповідальні за управління частоти</p>	<p>10.2.3. Якщо кілька ОСП відповідають критеріям, зазначеним у підпункті 10.2.2 цього пункту, ОСП з найбільшою кількістю потенційних точок повторної синхронізації між двома регіонами синхронізованими зонами—регіонами повинен бути визначений відповідальним за повторну синхронізацію, якщо тільки</p>	<p>Редакційна правка.</p> <p>Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.</p> <p>237) синхронізований регіон – частина синхронної області, охоплена об'єднаним ОСП, зі спільною частотою</p>

		двох синхронізованих зон не домовилися за повторну відповідальність за повторну синхронізацію іншого ОСП.	відповідальні за управління частоти двох синхронізованих зон— регіонів не домовилися за повторну відповідальність за повторну синхронізацію іншого ОСП.	системи, що не синхронізована з рештою синхронної області;
22.	пп. 10.2.4. п. 10.2 глави 10 розділу VIII	10.2.4. Призначений відповідальний за повторну синхронізацію повинен виконувати цю функцію до моменту: призначення іншого відповідального за повторну синхронізацію у двох синхронізованих зонах; або коли дві синхронізовані зони повторно синхронізовані і виконані всі вимоги пункту 10.3 цієї глави.	10.2.4. Призначений відповідальний за повторну синхронізацію повинен виконувати цю функцію до моменту: призначення іншого відповідального за повторну синхронізацію у двох синхронізованих зонах— регіонах ; або коли два синхронізовані зони— регіони повторно синхронізовані і виконані всі вимоги пункту 10.3 цієї глави.	Редакційна правка. Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677. 237) синхронізований регіон — частина синхронної області, охоплена об'єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області;
10.3. Стратегія повторної синхронізації				
23.	пп. 10.3.1. п. 10.3 глави 10 розділу VIII	10.3.1. Перед повторною синхронізацією відповідальний за повторну синхронізацію повинен: 1) встановити, з дотриманням граничних значень, зазначених у пункті 10.1 цієї глави: цільове значення частоти для повторної синхронізації; максимальну різницю частоти між двома синхронізованими зонами;	10.3.1. Перед повторною синхронізацією відповідальний за повторну синхронізацію повинен: 1) встановити, з дотриманням граничних значень, зазначених у пункті 10.1 цієї глави: цільове значення частоти для повторної синхронізації;	Редакційна правка. Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677. 237) синхронізований регіон — частина синхронної області, охоплена об'єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області;

		<p>максимальне значення перетоків активної та реактивної потужності; режим роботи, застосовний до РПЧ;</p> <p>2) вибрати точку повторної синхронізації, враховуючи межі операційної безпеки в синхронізованих зонах;</p> <p>3) визначити та підготувати всі дії, необхідні для повторної синхронізації двох синхронізованих зон у точці повторної синхронізації;</p> <p>4) визначити та підготувати комплекс подальших дій, спрямованих на створення з'єднань між синхронізованими зонами;</p> <p>5) оцінити готовність синхронізованих зон до повторної синхронізації, враховуючи умови, визначені в пункті 1 цього підпункту.</p>	<p>максимальну різницю частоти між двома синхронізованими зонами регіонами;</p> <p>максимальне значення перетоків активної та реактивної потужності; режим роботи, застосовний до РПЧ;</p> <p>2) вибрати точку повторної синхронізації, враховуючи межі операційної безпеки в синхронізованих зонах регіонах;</p> <p>3) визначити та підготувати всі дії, необхідні для повторної синхронізації двох синхронізованих зон регіонів у точці повторної синхронізації;</p> <p>4) визначити та підготувати комплекс подальших дій, спрямованих на створення з'єднань між синхронізованими зонами регіонами;</p> <p>5) оцінити готовність синхронізованих зон регіонів до повторної синхронізації, враховуючи умови, визначені в пункті 1 цього підпункту.</p>	
24.	<p>пп. 10.3.2. п. 10.3 глави 10 розділу VIII</p>	<p>10.3.2. Під час виконання завдань, відповідно до підпункту 10.3.1 цього пункту, відповідальний за повторну синхронізацію повинен консультуватися з відповідальними за управління частоти у відповідних синхронізованих зонах і щодо завдань, перерахованих у</p>	<p>10.3.2. Під час виконання завдань, відповідно до підпункту 10.3.1 цього пункту, відповідальний за повторну синхронізацію повинен консультуватися з відповідальними за управління частоти у відповідних синхронізованих зонах регіонах і щодо завдань,</p>	<p>Редакційна правка.</p> <p>Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.</p>

		пунктах 2 – 5, він також повинен консультуватися з ОСП, в якого перебувають підстанції, що використовуються для повторної синхронізації.	перерахованих у пунктах 2 – 5, він також повинен консультуватися з ОСП, в управлінні якого перебувають підстанції, що використовуються для повторної синхронізації.	237) синхронізований регіон – частина синхронної області, охоплена об'єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області;
25.	пп. 10.3.3. п. 10.3 глави 10 розділу VIII	10.3.3. Кожен відповідальний за управління частоти повинен без необґрунтованої затримки повідомити ОСП у своїй синхронізованій зоні про планову повторну синхронізацію.	10.3.3. Кожен відповідальний за управління частоти повинен без необґрунтованої затримки повідомити ОСП у своєму синхронізованій зоні регіоні про планову повторну синхронізацію.	<p>Редакційна правка.</p> <p>Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.</p> <p>237) синхронізований регіон – частина синхронної області, охоплена об'єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області;</p>



Асоціація сонячної енергетики України

тел: +380937822033
пошта: office@aseu.org.ua
сайт: www.aseu.org.ua
адреса: 19/4, Григорія Кочура
Київ, 03110, Україна

Голові Національної комісії,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних
послуг
Юрію ВЛАСЕНКУ
03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських 19
Телефон: +38 (044) 204-48-27
Електронна пошта:
box@nerc.gov.ua
volkov@nerc.gov.ua

№1-21/05/2025/ від 21.05.2025

*Пропозиції та зауваження до проекту, що має
ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу систем передачі»
який було опубліковано 08 травня 2025 року*

Шановний Юрію Миколайовичу!

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

АСЕУ об'єднує учасників ринку сонячної енергетики загальною кількістю понад 90 компаній та груп компаній, а також, понад 400 власників домашніх СЕС. Ми представляємо інтереси власників промислових сонячних станцій, українських та іноземних інвесторів, компаній, які здійснюють проектування, будівництво та обслуговування СЕС, виробників обладнання для сонячних станцій та власників домашніх СЕС. Спільнота АСЕУ налічує понад 9000 осіб.

08 травня 2025 року на сайті НКРЕКП було розміщено Повідомлення про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем передачі» (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX) відповідно до якого було встановлено строк для подання зауважень та пропозицій - до 20 травня 2025 року.

<https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmin-do-kodeksu-sistemi-peredachi-14012025-4213-ix>

Асоціація, як профільне галузеве об'єднання учасників ринку сонячної енергетики в цілому підтримує проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем передачі» *(щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX)*, але наголошує на необхідності його доопрацювання.

На засіданні комітету з питань правового забезпечення Асоціації сонячної енергетики України, було схвалено зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП ««Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі». Підготовлені пропозиції оформлені відповідно до вимог визначених “Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень” Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

З огляду на викладене, Асоціація надає до НКРЕКП зауваження та пропозиції до проекту постанови «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», який був опублікований 08 травня 2025 року, які викладені окремим додатком, та просить врахувати їх при прийнятті відповідного рішення та запросити представників Асоціації до процесу обговорення відповідного проекту, а також зауважень та пропозицій інших учасників ринку.

Слід зазначити, що 08 травня 2025 року на сайті НКРЕКП також було розміщено Повідомлення про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта - «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» *(щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX)*

<https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmin-do-kodeksu-sistemi-peredachi-14012025-4213-ix>

та Проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» *(щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX)*

<https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmin-do-metodiki-poryadku-formuvannya-plati-za-priyednannya-do-sistemi-peredachi-ta-sistemi-14012025-4213-ix>, відповідно до яких було встановлено строк для подання зауважень та пропозицій - до 20 травня 2025 року.

З огляду на те, що кожен проект постанови вимагає багато часу для ґрунтовного, всебічного вивчення та опрацювання, враховуючи поточну завантаженість спеціалістів Асоціації, просимо подовжити строк для подачі зауважень та пропозицій Асоціації до відповідного проекту постанови, та включити їх до *узагальнених зауважень і пропозицій до проекту рішення НКРЕКП, - що має ознаки регуляторного акта, – «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX)*

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

Додатки:

1. Зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем передачі», який був опублікований 08 травня 2025 року, (згідно з Додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП) на 49 арк. в 1 прим.

З повагою,

Голова Правління
Асоціації сонячної енергетики України



В. СОКОЛОВСЬКИЙ

Виконавець:

Світлана Прядка

тел.: +380937822033

e-mail: office@aseu.org.ua

Пропозиції та зауваження АСЕУ до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213), що має ознаки регуляторного акта опублікованого 08 травня 2025 року

№ з/п	Пункт КСП	Положення чинної редакції	Зміст запропонованих положень проекту постанови	Пропозиції та зауваження до проекту рішення	Обґрунтування
КОДЕКС СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ					
I. Загальні положення					
1. Визначення основних термінів та понять					
1.	П.1.4. глави I розділу I	зміна технічних параметрів - збільшення або зменшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки Замовника, що здійснюється з його ініціативи згідно з встановленими правилами;	зміна технічних параметрів – збільшення або зменшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, збільшення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності	Доповнити глосарій термінами «основний виробник» та «субвиробник» основний виробник – виробник електричної енергії, технологічні мережі якого приєднані безпосередньо до електричних мереж оператора системи та використовуються для транспортування електричної енергії до/від електроустановок субвиробника; субвиробник – виробник електричної електроустановки якого приєднані виключно до мереж основного виробника;	

			... електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництва електричної енергії або зберігання енергії), зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки Замовника, що здійснюється з його ініціативи згідно з встановленим правлінням відповідно до цього Кодексу;	
		номінальна (встановлена) потужність УЗЕ (P^{nom}) - максимальна довготривала активна потужність, визначена заводом-виробником, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії;	номінальна (встановлена) потужність УЗЕ (P^{nom}) – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії та визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і	

			зберігання енергії, які вказуються виробником у технічній документації;		
ІІІ. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об'єктів електроенергетики					
1. Загальні умови щодо приєднання електроустановок до системи передачі					
4.	п. 1.11. глави 1 розділу ІІІ	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 за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок. Прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності $P^{ном}$ УЗЕ, яку заплановано підключити до електростанції або генеруючої одиниці, Замовник має зазначити в заяві, типова форма якої наведена в додатку 1 (тип Б) до цього Кодексу.	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 за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок. Прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності $P^{ном}$ УЗЕ, яку заплановано підключити до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника, Замовник має зазначити в заяві, типова форма якої наведена в додатку 1 (тип Б) до цього Кодексу. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити)		

			<p>УЗЕ 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 ОСП або відбір з мереж ОСП 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 на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>У разі якщо договором про надання послуг з розподілу</p>		
--	--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--

			<p>(передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності 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) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні 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 дозволеної до використання потужності виробництва.</p> <p>У разі необхідності</p>		
--	--	--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--

			<p>здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСП понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>У разі встановлення виробником електричної енергії УЗЕ у власних електричних мереж 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 в мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної</p>			<p>У разі нового встановлення виробником електричної енергії УЗЕ (з можливістю відпуску електричної енергії в мережі ОСП) у власних електричних мереж 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 в мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника</p>	
--	--	--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

			<p>енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії (енергії).</p> <p>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 до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>	<p>електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії).</p>	
--	--	--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

5.	п. 7.1.1. глави 7 розділу III	7.1. Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі. Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі передбачає такі етапи: подання Замовником ОСП заяви про приєднання; визначення ОСП точки забезпечення потужності об'єкта Замовника. Цей етап може потребувати розроблення	7.1. Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі. Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі передбачає такі етапи: подання Замовником ОСП заяви про приєднання; визначення ОСП точки забезпечення потужності об'єкта Замовника. Цей етап може потребувати розроблення		
7. Порядок організації приєднання до системи передачі					

		<p>Замовником техніко-економічного обґрунтування згідно з пунктом 7.5 цієї глави;</p> <p>підготовка ОСП та видача Замовнику проєкту договору про приєднання та технічних умов, які є невід'ємним додатком до цього договору;</p> <p>укладення договору про приєднання;</p> <p>розроблення Замовником проєктної документації на будівництво електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів), реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника;</p> <p>...</p>	<p>Замовником економічного обґрунтування згідно з пунктом 7.5 цієї глави;</p> <p>підготовка ОСП та видача Замовнику проєкту договору про приєднання та технічних умов, які є невід'ємним додатком до цього договору;</p> <p>укладення договору про приєднання;</p> <p>оплату Замовником частини вартості плати за приєднання у розмірі та терміни визначені законодавством;</p> <p>розроблення Замовником проєктної документації на будівництво електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів), реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника;</p> <p>...</p>		
п. 7.2.2. глави 7 розділу III		<p>7.2.2. До заяви додаються:</p> <p>1) ситуаційний план та викопійовання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів)</p>	<p>7.2.2. До заяви додаються:</p> <p>1) ситуаційний план та викопійовання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 або 1:1000 або 1:500 із зазначенням місця розташування</p>		

		<p>Замовника, земельної ділянки Замовника або прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>2) копія документа на право власності, який підтверджує право користування цим об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою із зазначенням кадастрового номера. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку - вкопійовання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки;</p> <p>3) копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість;</p> <p>4) копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання;</p> <p>5) ТЕО (за наявності).</p>	<p>об'єкта (об'єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника або прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>2) копія документа на право власності, який підтверджує право користування цим об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою із зазначенням кадастрового номера. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку - вкопійовання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки;</p> <p>3) копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість;</p> <p>4) копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання;</p> <p>5) ТЕО (за наявності);</p> <p>6) технічне рішення підготовлене відповідно до</p>	
--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

			чинного договору про бронювання (за наявності). Замовник має надати актуальні документи та несе відповідальність за достовірність даних, зазначених у наданих документах.	
п. 7.4.3. глави 7 розділу III	7.4.3. Технічні умови на приєднання є невід’ємною частиною договору про приєднання та викладаються у вигляді єдиного документа, типова форма якого наведена в додатку 4 до цього Кодексу. Під час розроблення технічних умов на приєднання ОСП має керуватися такими принципами: надійності електрозабезпечення струмоприймачів Замовника згідно з чинним законодавством України з урахуванням категорії надійності електропостачання, яку було зазначено в заяві про приєднання; забезпечення належної якості електричної енергії в точці приєднання; не погіршення параметрів надійності та якості електричної	7.4.3. Технічні умови на приєднання є невід’ємною частиною договору про приєднання та викладаються у вигляді єдиного документа, типова форма якого наведена в додатку 4 до цього Кодексу. Під час розроблення технічних умов на приєднання ОСП має керуватися такими принципами: надійності електрозабезпечення струмоприймачів Замовника згідно з чинним законодавством України з урахуванням категорії надійності електропостачання, яку було зазначено в заяві про приєднання; забезпечення належної якості електричної енергії в точці приєднання; не погіршення параметрів надійності та якості електричної		

	енергії для інших Користувачів; оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення. Технічні умови на приєднання розробляються ОСП з урахуванням детальних планів території та схем розвитку системи передачі. Технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проектом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви. У разі відсутності ТЕО на приєднання електроустановок, призначених для виробництва або розподілу електричної енергії, або зберігання енергії, та незгоди Замовника з визначеною ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання цих електроустановок нові технічні умови на приєднання разом з проектом договору про приєднання розробляються ОСП і надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня отримання від Замовника ТЕО. За письмовим зверненням Замовника центральний орган	енергії для інших Користувачів; оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення. Технічні умови на приєднання розробляються ОСП з урахуванням детальних планів території та схем розвитку системи передачі, чинних технічних умов та чинних технічних рішень щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності. Технічні умови на приєднання мають передбачати вимоги щодо встановлення у точці приєднання електроустановок замовника до електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення користувавачем відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання. Технічні умови на приєднання, підписані ОСП,	Технічні умови на приєднання мають передбачати вимоги щодо встановлення у точці приєднання електроустановок замовника до електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення користувавачем відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання	Запропонована норма зумовить збільшення вартості за приєднання. Встановлення технічних засобів контролю, в тому числі автоматики зумовить додаткове фінансове навантаження для замовників, що є особливо несприятливим за умов дії воєнного стану.
--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		<p>виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам.</p> <p>Термін дії технічних умов на приєднання визначається відповідно до Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності».</p>	<p>разом з проектом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви.</p> <p>ОСП при підготовці технічних умов зобов'язаний врахувати технічне рішення, підготовлене ОСП за результатом погодження проектної документації, розробленої Замовником у відповідності до договору про бронювання, у разі якщо Замовник надав таке рішення, як додаток до Заяви про приєднання.</p> <p>У разі відсутності ТЕО на приєднання електроустановок, призначених для виробництва або розподілу електричної енергії, або зберігання енергії, та незгоди Замовника з визначеною ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання цих електроустановок нові технічні умови на приєднання разом з проектом договору про приєднання розробляються ОСП і надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня отримання від Замовника ТЕО.</p>	
--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

			<p>За письмовим зверненням Замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам. Термін дії технічних умов на приєднання визначається відповідно до Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності».</p>		
п. 7.5.1. глави 7 розділу III	<p>7.5.1. Розроблення ТЕО схеми приєднання здійснюється Замовником:</p> <p>у разі незгоди із запропонованою ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання;</p> <p>для визначення доцільності приєднання до електричних мереж системи передачі генеруючих одиниць потужністю 20 МВт і нижче та електроустановок споживача.</p> <p>Розроблення ТЕО здійснюється проектною організацією за рахунок</p>	<p>7.5.1. Розроблення ТЕО схеми приєднання здійснюється Замовником:</p> <p>у разі незгоди із запропонованою ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання;</p> <p>для визначення доцільності приєднання до електричних мереж системи передачі генеруючих одиниць потужністю 20 МВт і нижче. ТЕО здійснюється проектною організацією за рахунок Замовника.</p>	<p>залишити в чинній редакції...</p> <p>для визначення доцільності приєднання до електричних мереж системи передачі генеруючих одиниць потужністю 20 МВт і нижче та електроустановок споживача</p>		

		Замовника. Техніко-економічне обґрунтування має відповідати чинним нормативно-технічним документам.	Техніко-економічне обґрунтування має відповідати чинним нормативно-технічним документам.	
п. 7.5.4. глави 7 розділу III	Відсутній		7.5.4. Технічні рішення погодженого ТЕО мають враховуватися ОСП при підготовці технічних умов у разі, якщо на момент звернення Замовника з заявою про приєднання не було змінено вихідні дані, що видавалися для розроблення такого ТЕО.	
п. 7.6.1. глави 7 розділу III	7.6.1. Договір про приєднання визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких здійснюється приєднання електроустановок Замовника до системи передачі, та регулює правовідносини між ОСП та Замовником у період здійснення заходів з приєднання. Договір про приєднання укладається за типовою формою,	7.6.1. Договір про приєднання визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких здійснюється приєднання електроустановок Замовника до системи передачі, та регулює правовідносини між ОСП та Замовником у період здійснення заходів з приєднання. Договір про приєднання		

		<p>яка наведена в додатку 3 до цього Кодексу.</p> <p>Невід’ємними додатками до договору є:</p> <ul style="list-style-type: none"> технічні умови на приєднання; погоджена проектно-кошторисна документація; розрахунок вартості приєднання; графіки виконання робіт. 	<p>укладається за типовою формою, яка наведена в додатку 3 до цього Кодексу. Внесення сторонами змін та доповнень до Договору про приєднання, не передбачених вимогами законодавства та цього Кодексу, крім конкретизації його умов, не допускається.</p> <p>Невід’ємними додатками до договору є:</p> <ul style="list-style-type: none"> технічні умови на приєднання; погоджена проектно-кошторисна документація; розрахунок вартості приєднання; графіки виконання робіт. <p>Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.</p> <p>Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання</p>		
--	--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--

			<p>становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.</p> <p>Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.</p> <p>Договір про приєднання та додаткові угоди до нього можуть укладатися з застосування кваліфікованого електронного цифрового підпису.</p> <p>Ризики неотримання листів, що стосуються реалізації Договору про приєднання, несе Замовник, на адресу (електронну чи</p>	
--	--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

			поштову, зазначену в Договорі про приєднання) якого направлено лист.		
п. 7.6.4. глави 7 розділу III	7.6.4. Термін виконання договору про приєднання встановлюється сторонами з урахуванням часу, необхідного для нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж, пов'язаних з приєднанням електроустановок Замовника. Під час дії договору про приєднання виконання технічних умов на приєднання до системи передачі є обов'язковим для всіх сторін договору.	7.6.4. Термін виконання договору про приєднання встановлюється сторонами з урахуванням часу, необхідного для нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж, пов'язаних з приєднанням електроустановок Замовника, та в межах терміну дії технічних умов. Під час дії договору про приєднання виконання технічних умов на приєднання до системи передачі є обов'язковим для всіх сторін договору.			
п. 7.14. глави 7 розділу III	Відсутній	7.14. Надання послуги з приєднання генеруючих установок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) – замовника послуги з приєднання до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника електричних мереж, у тому числі, оператором системи	7.14. Надання послуги з приєднання генеруючих установок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) – замовника послуги з приєднання до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – (основного виробника) власника електричних мереж, у тому числі,		

		<p>якого є ОСП, здійснюється ОСП, на території провадження ліцензованої діяльності якого знаходяться електроустановки замовника у порядку, визначеному Кодексом системи розподілу.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник до ОСП із заявою про приєднання у порядку визначеному Кодексом системи розподілу.</p> <p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСП має включити до технічних умов.</p> <p>Технічні вимоги ОСП мають передбачати:</p> <p>встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими</p>	<p>оператором системи якого є ОСП, здійснюється ОСП, на території провадження ліцензованої діяльності якого знаходяться електроустановки замовника у порядку, визначеному Кодексом системи розподілу.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник звертається до ОСП із заявою про приєднання у порядку визначеному Кодексом системи розподілу.</p>	редакційна правка
--	--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------

		<p>виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСП (відповідно відпуску чи відбору).</p> <p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником – власником електричних мереж на межі балансової належності ОСП і такого виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробників або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП відповідно до договору про надання послуг з передачі електричної енергії;</p>		
--	--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--

		<p>облаштування (у разі необхідності) комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання;</p> <p>вимоги до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених цим Кодексом.</p> <p>ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.</p> <p>Замовник послуги з приєднання – виробник електричної енергії має погодити проєкту документально в частині виконання технічних вимог із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператор системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).</p>	<p>...У разі приєднання електроустановок замовника (субвиробник) – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСП не нараховується.</p>	
--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

8. Перелік та порядок надання ОСП інформації, необхідної для приєднання			
Відсутній		<p>8.5. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні технічних параметрів надання послуг з приєднань ОСП веде перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створює геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.</p> <p>До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСП у мережі Інтернет.</p> <p>Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.</p> <p>Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати</p>	

				<p>функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому числі відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСП у мережі Інтернет.</p> <p>Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> топологію мереж; межі охоронних зон електричних мереж; технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії); додатково для трансформаторних підстанцій: кількість трансформаторів; 		
--	--	--	--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--

			тип та номінальна потужність трансформаторів; інформація про видані технічні умови на приєднання до даної підстанції; додатково для ліній електропередачі: протяжність лінії; нумерація опор; переріз та кількість провідників. За рішенням ОСП технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.		
10 Порядок бронювання потужності					
	Відсутній		10.1 Процедура бронювання потужності передбачає наступні етапи: подання замовником бронювання потужності ОСП заяви про приєднання; підготовку ОСП технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності;		

		<p>підготовка OSP та укладання з замовником бронювання потужності договору про бронювання потужності; сплата замовником бронювання потужності вартості плати за бронювання потужності; видача OSP замовнику бронювання потужності виключного переліку технічних даних, необхідних для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності); розроблення замовником бронювання потужності проєктної документації, передбаченої договором про бронювання; видача OSP замовнику бронювання потужності узагальненого технічного рішення щодо узгодження обсягу робіт у мережі OSP.</p>		
	Відсутній	10.2 Подання замовником бронювання потужності OSP заяви про приєднання		
		10.2.1. Замовник бронювання потужності звертається до OSP щодо приєднання електроустановки		

			<p>для виробництва електричної енергії з енергії вітру встановленою потужністю 20 МВт і більше за механізмом бронювання потужності, із заявою про бронювання потужності, типова форма якої наведена в додатку 15 до цього Кодексу.</p> <p>Заява про бронювання потужності має бути зареєстрована ОСП протягом одного робочого дня.</p>		
	Відсутній		<p>10.2.2. До заяви про бронювання потужності додається:</p> <p>ситуаційний план орієнтовного місця розташування об'єкта, копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копія свідоцтва платника податку на додану вартість, копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про бронювання потужності, погоджене ОСП ТЕО, що було розроблене відповідно до пункту 7.5 глави 7 розділу III</p>		

		цього Кодексу (за наявності). Рішення погодженого ТЕО мають враховуватися ОСП у разі, якщо на момент звернення з заявою про бронювання потужності не було змінено вихідні дані, що видавалися для розроблення такого ТЕО.		
	Відсутній	10.2.3. ОСП має розробити та оприлюднити на власному вебсайті в мережі Інтернет порядок подання заяви про бронювання потужності в електронному вигляді.		
	Відсутній	10.3 Підготовка ОСП (потужності) генеруючих установок замовника бронювання (видачі потужності)		
	Відсутній	10.3.1. ОСП забезпечує безоплатну видачу технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності, типова форма якого наведена в додатку 17 до цього Кодексу, яке містить вимоги щодо рівня напруги приєднання, орієнтовний обсяг робіт, необхідний для виконання в мережі ОСП для приєднання		

			потужності, зазначеної в заяві про бронювання потужності.		
	Відсутній		<p>10.3.2. ОСП при підготовці рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок заовника бронювання потужності керується принципами аналогічними щодо підготовки технічних умов на приєднання, визначеними цим Кодексом.</p> <p>Технічне рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок заовника бронювання потужності є чинним протягом терміну дії договору про бронювання потужності.</p>		
	Відсутній		<p>10.3.3 Вимоги щодо проектування електричних мереж внутрішнього забезпечення можуть бути опрацьовані замовником бронювання потужності та погоджені ОСП для врахування при підготовці технічного рішення. Обсяг деталізації мереж</p>		

			внутрішнього забезпечення визначає замовник бронювання потужності, але не менше ніж це необхідно для визначення остаточного обсягу робіт у мережі ОСП. При цьому повний обсяг проектування мереж внутрішнього забезпечення здійснюється вже на етапі реалізації договору про приєднання.		
	Відсутній		10.4 Договір про бронювання потужності		
	Відсутній		10.4.1 Договір про бронювання потужності визначає: 1) технічні рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності; 2) виключний перелік технічних даних, необхідних для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності); 3) порядок проведення розрахунків за договором, зокрема порядок зарахування плати за бронювання		

			<p>потужності як плати за договором про приєднання електроустановок, та порядок повернення такої плати;</p> <p>4) зобов'язання сторін договору щодо дотримання вимог законодавства;</p> <p>5) інші права та обов'язки, відповідальність сторін;</p> <p>6) строк дії договору, підстави та порядок його дострокового припинення.</p>		
		Відсутній	<p>10.4.2 Договір про бронювання укладається за типовою формою, наведеною в додатку 16 до цього Кодексу.</p>		
		Відсутній	<p>10.4.3 ОСП надає замовнику бронювання потужності два примірники підписаного ним договору про бронювання потужності протягом 10 робочих днів, що рахуються з дня, наступного за днем реєстрації заяви про бронювання потужності.</p> <p>Договір про бронювання потужності та додаткові угоди можуть укладатися з застосування кваліфікованого електронного цифрового підпису.</p>		

			<p>Ризики неотримання листів, що стосуються реалізації Договору про бронювання, несе замовник бронювання потужності, на адресу (електронну чи поштову, зазначену в Договорі про бронювання потужності) якого направлено лист.</p>		
	Відсутній		<p>10.4.4 Замовник, який одержав два примірники підписаного ОСП договору про бронювання потужності, у разі згоди з його умовами підписує протягом 5 робочих днів договір та повертає один примірник ОСП.</p>		
	Відсутній		<p>10.4.5 Протягом 20 календарних днів з дня укладення договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності надає ОСП, на електронну чи поштову адресу визначену в договорі про бронювання потужності, підтвердження внесення на рахунок умовного зберігання (ескроу), відкритого ним у будь-якому з банків, визначених оператором системи передачі, вартість плати за бронювання</p>		

			<p>потужності в розмірі відповідно до чинного законодавства та в порядку, визначеному Методикою.</p> <p>У разі несплати замовником бронювання потужності вартості плати за бронювання потужності протягом зазначеного строку договір про бронювання потужності припиняється.</p>		
	Відсутній		<p>10.4.6 У разі зміни замовника бронювання потужності (сторони договору) до такого договору про бронювання потужності та додатків до нього вносяться лише ті зміни, що стосуються зміни замовника бронювання потужності.</p>		
	Відсутній		<p>10.4.7 Протягом одного місяця з дати укладення договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності має право ініціювати перегляд технічних рішень щодо схеми приєднання його генеруючих установок, визначених ОСП у договорі про бронювання потужності.</p>		
	Відсутній		10.4.8 Замовник		

			<p>бронювання потужності з метою перегляду технічних рішень щодо схеми приєднання його генеруючих установок або з метою визначення остаточного обсягу робіт, необхідних для реалізації схеми видачі потужності може ініціювати зменшення заброньованої потужності.</p> <p>Зменшення заброньованої потужності за ініціативою замовника бронювання потужності не є підставою для повернення коштів чи частини коштів з рахунку умовного зберігання (ескроу).</p>		
			<p>10.5. Розроблення замовником бронювання потужності проєктної документації</p>		
		Відсутній	<p>10.5.1. ОСП не пізніше ніж на 10 робочий день від дати реєстрації договору про бронювання потужності видає технічні дані, які необхідні для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності).</p> <p>ОСП публікує в себе на офіційному сайті на попередній перелік технічних даних, які будуть надаватися після реєстрації договору про бронювання потужності.</p>		
		Відсутній			

			<p>Замовник бронювання потужності разом з підписаним договором про бронювання потужності може запросити додаткові вихідні дані для проєктування, а ОСП має їх надати.</p> <p>ОСП не відповідає за ненадання запитуваних вихідних даних у разі, якщо ОСП не є власником таких вихідних даних.</p> <p>Замовник бронювання потужності має право самостійно отримати необхідні вихідні дані для проєктування в інших суб'єктів господарювання (крім ОСП).</p>		
Глава 10 розділу III	Відсутній	<p>10.5.2. Протягом одного місяця з дати укладення договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності має право ініціювати перегляд технічних рішень щодо схеми приєднання його генеруючих установок, визначених ОСП у договорі про бронювання потужності.</p> <p>ОСП може не погодити запропоновані замовником бронювання потужності</p>			

			<p>технічні рішення в разі, якщо такі рішення:</p> <p>можуть призвести до необхідності внесення змін до вже виданих технічних умов, у тому числі щодо схеми приєднання генеруючих установок за діючим договором про бронювання потужності; не відповідають вимогам чинних нормативно-технічних документів, що регламентують розвиток та проєктування електричних мереж; погіршують надійність мережі системи передачі та/або систем розподілу або призводять до збільшення витрат по відношенню до заходів, затверджених у Плані розвитку системи передачі.</p>		
		Відсутній	<p>10.5.3. ОСП публікує на власному вебсайті виключний обсяг проєктування та вимоги до оформлення проєктної документації, що має бути здійснений замовником бронювання потужності з метою визначення остаточного обсягу робіт, необхідних для реалізації схеми видачі потужності, з можливістю виконання:</p>		

			<p>математичного моделювання характеристик усталених режимів роботи мережі з дослідженням впливу електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру на елементи електричної мережі системи передачі та мережі систем розподілу;</p> <p>розрахунків відповідності перспективним струмам короткого замикання обладнання елементи електричної мережі системи передачі та мережі систем розподілу;</p> <p>розрахунків впливу на динамічну стійкість існуючих електростанцій та тих, на які видані технічні умови, та тих, для яких видано технічні рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок за діючими договорами про бронювання потужності (потреба виконання розрахунків визначається ОСП відповідно до енергорайону, у якому здійснюється бронювання потужності);</p>		
--	--	--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--

			<p>розрахунків впливу на статичну стійкість мережі системи передачі та схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності (потреба виконання розрахунків визначається ОСП відповідно до енергорайону, у якому здійснюється бронювання потужності).</p> <p>Під проєктною документацією для реалізації договору про бронювання мається на увазі обсяг проєктних напрацювань, оформлений у вигляді єдиного документа, що відповідає обсягу передбаченому цим пунктом.</p> <p>Проектна документація має відповідати вимогам щодо оформлення, які опубліковані на власному вебсайті ОСП.</p>		
	Відсутній		<p>10.5.4. За результатами розгляду проєктної документації ОСП оформлює узагальнене технічне рішення щодо проєкту або надає зауваження до проєктної документації. Строк розгляду проєктної документації, поданої ОСП на погодження, не може</p>		

			перевищувати 10 робочих днів від дати її отримання. Погодження проєктної документації здійснюється ОСП безоплатно.		
		Відсутній	<p>10.5.5. У разі отримання від ОСП зауважень до проєктної документації замовник бронювання потужності здійснює її коригування з урахуванням наданих зауважень та подає відкориговану проєктну документацію на повторне погодження.</p> <p>Повторне погодження проєктної документації здійснюється протягом 10 робочих днів з дня її повторного подання. Під час повторного погодження проєктної документації не дозволяється висувати нові зауваження, якщо вони не стосуються внесених змін до проєктної документації.</p>		
		Відсутній	<p>10.5.6. Замовника бронювання потужності може звертатися до ОСП щодо узгодження окремих технічних рішень. Такі звернення розглядаються протягом 10 робочих днів від дати реєстрації</p>		

			звернення. ОСП може подовжити розгляд такого звернення до 20 робочих днів, надавши замовник бронювання послуги з приєднання лист з відповідною аргументацією.		
	Відсутній		10.5.7. За результатом погодження проєктної документації щодо визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установи, ОСП готує узагальнене технічне рішення та надає його у вигляді листа замовнику бронювання потужності.		
	Відсутній		10.5.8. Узагальнене технічне рішення щодо погодження проєктної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установи, має містити опис: <p>схеми видачі потужності генеруючої установи від точки забезпечення потужності до точки приєднання в мережі системи передачі;</p> <p>заходів з необхідності будівництва/реконструкції</p>		

			об'єктів мережі системи передачі; заходів з реконструкції пристроїв релейного захисту та/або протиаварійної автоматики та/або впровадження нової протиаварійної автоматики. Замовник бронювання потужності після отримання технічних умов у порядку, визначеному цим Кодексом, здійснює розроблення проєктної документації на будівництво/реконструкцію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок генеруючої установки.	
	Відсутній		10.5.9. Узагальнене технічне рішення щодо погодження проєктної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки, діє до закінчення строку дії договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності.	
	Відсутній		10.5.10. Замовник	

		<p>бронювання потужності протягом 10 робочих днів, але не пізніше ніж за 20 робочих днів до дати завершення договору про бронювання потужності може направити зауваження до отриманого узагальненого технічного рішення щодо погодження проєктної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки.</p> <p>У такому разі ОСП розглядає пропозиції замовника бронювання потужності та протягом 10 робочих днів віддати реєстрації звернення надаскориговане узагальнене технічне рішення або направляє лист з обґрунтованою незгодою.</p> <p>Замовник може звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо обґрунтованості таких рішень.</p>	
<p align="center">ХІ. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>			
<p align="center">5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної</p>			

		енергії	
	<p>5.3. Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП учаснику ринку електричної енергії безперервно на підставі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до цього Кодексу, між ним та:</p> <p>ОСР; електропостачальником; трейдером; споживачем електричної енергії, який:</p> <p>має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку</p> <p>незалежно від точки приєднання, планує набути статусу активного споживача з метою продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю,</p> <p>встановив установки зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в установках зберігання енергії, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі</p>		
	<p>5.3. Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП учаснику ринку електричної енергії безперервно на підставі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до цього Кодексу, між ним та:</p> <p>ОСР; електропостачальником; трейдером; споживачем електричної енергії, який:</p> <p>має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання, планує набути статусу активного споживача з метою продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю,</p> <p>встановив установки зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в установках зберігання енергії, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі</p>		

	зберігання енергії, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп; ОМСР, який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання; виробником електричної енергії; ОУЗЕ; гарантованим покупцем.	агрегованих груп; ОМСР, який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання; виробником електричної енергії, у тому числі з виробником, що приєднаний згідно з вимогами Кодексу систем розподілу до електричних мереж іншого виробника електричної енергії; ОУЗЕ; гарантованим покупцем.		
	5.4. ОСП укладає договір про надання послуг з передачі електричної енергії з Користувачем до набуття ним статусу учасника ринку електричної енергії відповідно до Правил ринку. Будь-який Користувач системи, у випадку купівлі електричної енергії для власних потреб (споживання та/або відбору) своїх електроустановок, незалежно від їх функціонального призначення та має права і обов'язки споживача в частині оплати послуг.	5.4. ОСП укладає договір про надання послуг з передачі електричної енергії з Користувачем до набуття ним статусу учасника ринку електричної енергії відповідно до Правил ринку. Будь-який Користувач системи, у випадку купівлі електричної енергії для власних потреб (споживання та/або відбору) своїх електроустановок, незалежно від їх функціонального призначення та має права і обов'язки споживача в частині оплати послуг.		

		оплати послуг.	<p>з передачі електричної енергії, що укладається між виробником електричної енергії та ОСП має містити, зокрема:</p> <p>умови та порядок оплати вартості послуг з передачі електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, на умовах та у порядку, визначеному для споживача електричної енергії;</p> <p>величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСП електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСП, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСП електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на прислання електроустановок виробника, призначених відповідно для</p>	<p>умови та порядок оплати вартості послуг з передачі електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСП, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, на умовах та у порядку, визначеному для споживача електричної енергії</p> <p>Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСП електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСП, зокрема на власні потреби..</p>	редакційна правка
--	--	----------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------

		виробництва та 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 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 до використання потужності виробництва.		
6. Порядок укладення договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління				
	Відсутній	6.10. У разі приєднання електроустановок субвиробника (виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі ОСР (основний виробник), у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП) до електричних мереж основного виробника		

			електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається з кожним виробником електричної енергії незалежно від величини, встановленої такими виробниками електричної енергії потужності генеруючих установок, та/або величини, дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.		
<p align="center">ЗАЯВА</p> <p align="center">про приєднання електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, до системи передачі (типова форма)</p>					
<p align="center">Додаток 1 (тип А) до Кодексу системи передачі</p>					
<p align="center">ЗАЯВА</p> <p align="center">про приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи передачі (типова форма)</p>					
<p align="center">Додаток 1 (тип Б) до Кодексу системи передачі</p>					
<p align="center">ЗАЯВА</p> <p align="center">про приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, до системи передачі (типова форма)</p>					
<p align="center">Додаток 1 (тип В) до Кодексу системи передачі</p>					
Додаток 3 (тип А)	Існуюча редакція	Викласти в новій редакції (див. додатки до таблиці)			

Додаток 3 (тип Б)	Існуюча редакція	Викласти в новій редакції (див. додатки до таблиці).
Додаток 3 (тип В)	Існуюча редакція	Викласти в новій редакції (див. додатки до таблиці).
<p style="text-align: center;">ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>		
<p style="text-align: center;">13. Термін дії Договору</p>		
	<p>13.4. Цей Договір припиняє свою дію, якщо одна із Сторін перестав бути учасником ринку електричної енергії з дати припинення участі на ринку електричної енергії та/або у разі анулювання ліцензії на проведення певного виду господарської діяльності, з дати прийняття відповідного рішення про анулювання ліцензії, та/або припинення державної реєстрації суб'єкта господарювання, що є стороною цього Договору. В іншому випадку цей Договір припиняє свою дію з дати набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.</p>	<p>13.4. Цей Договір припиняє свою дію, якщо одна із Сторін перестав бути учасником ринку електричної енергії з дати припинення участі на ринку електричної енергії та/або у разі припинення дії анулювання ліцензії на проведення певного виду господарської діяльності, з дати прийняття відповідного рішення про припинення дії анулювання ліцензії, та/або припинення державної реєстрації суб'єкта господарювання, що є стороною цього Договору. В іншому випадку цей Договір припиняє свою дію з дати набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.</p>
<p style="text-align: right;">Додаток 6</p>		

Додаток 5
до Кодексу системи передачі

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ЕСПІШ ДЕВЕЛОПМЕНТ ЮКРЕЙН»

Код за ЄДРПОУ 42939838
Україна, 01021, місто Київ, Кловський Узвіз, будинок 7а, офіс 7

Вих. №20/05/25-НК від 20.05.2025 року

Національній комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та комунальних
послуг
(НКРЕКП)
Код за ЄДРПОУ 39369133
03057, місто Київ,
вул. Бродських Сім'ї, будинок 19

ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозицій до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо забезпечення реалізації Закону України
«Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із
веденням господарської діяльності та дію востаного стану в Україні» № 4213), що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Відсутній	<p><u>Додати главу 1 Розділу III наступним пунктом:</u></p> <p>«Замовник, що має намір виробляти електричну енергію (у тому числі замовник, який ще не отримав технічні умови на прислання), має право прислнувати в одній точці прислання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії».</p>	<p>Запропоноване доповнення впливає з положень частини 12-1 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії»:</p> <p>«Замовник, що має намір виробляти електричну енергію, має право прислнувати в одній точці прислання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії...»</p> <p>Ця норма:</p> <ul style="list-style-type: none">• поширюється на усі джерела енергії — сонячні, вітрові, когенераційні тощо;• не містить застережень щодо етапу проєктування чи наявності технічних умов станом на дату запровадження нових правових норм. <p>Таким чином, законотвірєць має визнав право суб'єкта на підключення без попереднього отримання технічних умов до аступу в силу даної норми, для замовників які тільки мають намір виробляти електричну енергію.</p>

<p>Зазначене право також зберігається у разі, якщо Замовник отримав нові технічні умови. У такому випадку допускається застосування передбаченого цим пунктом механізму призначення для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії»</p>	<p>п. 1.1.1, глава I Розділу III.</p> <p>1.1.1. Замовник при здійсненні призначення до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, має право встановити та підключити УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок.</p> <p>Прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності $P_{\text{ном}} \text{ УЗЕ}$, яку заплановано підключити до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника, Замовник має зазначити в заяві, типова форма якої наведена в додатку І (тип Б) до цього Кодексу.</p> <p>Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі призначення власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, якщо в будь-який момент у часі сума $P_{\text{ном}} \text{ УЗЕ}$ не перевищує потужності, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСП або відбір з мереж ОСП до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії</p>
<p>У практичній реалізації проєктів з виробництва електричної енергії замовники:</p> <ul style="list-style-type: none"> • сточатку отримують ТУ на обмежену потужність або під конкретну фазу проєкту; • згодом подають заяву на отримання нових або змінених ТУ — для розширення, модернізації, інтеграції УЗЕ, тощо. <p>Таким чином, норма не повинна обмежуватися лише «первинним» ТУ.</p>	<p><u>Внести зміни до абзату 1 п. 1.1.1, глави I Розділу III та вислати у наступній редакції:</u></p> <p>«Замовник при здійсненні призначення до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, має право встановити та підключити УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок з будь-яких джерел енергії»</p> <p><u>Внести зміни до абзату 3 п. 1.1.1, глави I Розділу III.</u></p> <p>«Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі призначення власних електроустановок, призначених для виробництва та/або споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, якщо в будь-який момент у часі сума $P_{\text{ном}} \text{ УЗЕ}$ не перевищує потужності, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСП або відбір з мереж ОСП 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 на межі балансової належності згідно з договором</p>
<p>Додавання формулювання «з будь-яких джерел енергії» до абзату 1 пункту 1.1.1:</p> <ul style="list-style-type: none"> • виключає обмеження виключно на традиційні джерела енергії (наприклад, газопоршневі установи, ТЕЦ тощо); • чітко позначає норму на гібридні або комбіновані об'єкти, що об'єднують кілька технологій (наприклад, СЕС + ВЕС + УЗЕ). <p>Формулювання «виробництва споживання електричної енергії» є граматично некоректним та юридично неоднозначним. Воно допускає подвійне тлумачення:</p> <ul style="list-style-type: none"> • чи йдеться про електроустановки подвійного призначення, які здійснюють як виробництво, так і споживання електроенергії; • чи маються на увазі електроустановки, призначені окремо для виробництва або окремо для споживання. <p>Навіна редакція створює регуляторну невизначеність, особливо в частині класифікації електроустановок у межах моделі активного споживача, що одночасно генерує та споживає електроенергію.</p>	<p>Додавання формулювання «з будь-яких джерел енергії» до абзату 1 пункту 1.1.1:</p> <ul style="list-style-type: none"> • виключає обмеження виключно на традиційні джерела енергії (наприклад, газопоршневі установи, ТЕЦ тощо); • чітко позначає норму на гібридні або комбіновані об'єкти, що об'єднують кілька технологій (наприклад, СЕС + ВЕС + УЗЕ). <p>Формулювання «виробництва споживання електричної енергії» є граматично некоректним та юридично неоднозначним. Воно допускає подвійне тлумачення:</p> <ul style="list-style-type: none"> • чи йдеться про електроустановки подвійного призначення, які здійснюють як виробництво, так і споживання електроенергії; • чи маються на увазі електроустановки, призначені окремо для виробництва або окремо для споживання. <p>Навіна редакція створює регуляторну невизначеність, особливо в частині класифікації електроустановок у межах моделі активного споживача, що одночасно генерує та споживає електроенергію.</p>

[illegible]

<p>послугу з прислання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>У разі встановлення виробником електричної енергії УЗЕ у власних електричних мереж згідно з вимогами цього розділу, такий виробник має забезпечити встановлення технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для неопущення вилупу та/або відбору електричної енергії в мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці прислання (для виробника електричної енергії, що прислав в одній точці прислання 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 до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється вилуп чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>		<p>Положення п. 7.14, глави 7 розділу III закріплює право суб'єктів господарювання, що мають намір виробляти електроенергію, на прислання до електричних мереж іншого виробника електричної енергії, за умови дотримання технічних параметрів.</p> <p>Це означає, що право на подання заяви про прислання виникає ще до моменту отримання ліцензії чи початку фактичної генерації. Отже, такі замовники мають право звертатися за присланням на загальних умовах, у тому числі до мереж іншого виробника.</p> <p>Це положення поширює сферу дії норми на всі типи генерації — СЕС, ВЕС, когенерацію тощо, — та вказує на будь-які конфігурації прислання.</p>
<p>п. 7.14, глави 7 розділу III</p> <p>7.14. Надання послуг з прислання генеруючих установок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) — замовника послуг з прислання до електричних мереж іншого виробника електричної енергії — власника електричних мереж, у тому числі, оператором системи якого є ОСП, здійснюється ОСР, на території провадження ліцензованої діяльності якого знаходиться електроустановка замовника у</p>	<p>Вислови абзаци 2 п. 7.14, глави 7 розділу III у наступній редакції:</p> <p>“У разі прислання електроустановок замовника — виробника електричної енергії з будь-яких джерел енергії, замовника - що має намір виробляти електричну енергію з будь-яких джерел енергії (у тому числі замовник, який ще не отримав технічні умови на прислання) до електричних мереж іншого виробника — власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник звертається до ОСП із заявою про</p>	<p>Вислови абзаци 2 п. 7.14, глави 7 розділу III у наступній редакції:</p> <p>“У разі прислання електроустановок замовника — виробника електричної енергії з будь-яких джерел енергії, замовника - що має намір виробляти електричну енергію з будь-яких джерел енергії (у тому числі замовник, який ще не отримав технічні умови на прислання) до електричних мереж іншого виробника — власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник звертається до ОСП із заявою про</p>

<p>порядку, визначеному Кодексом системи розподілу.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник до ОСП із заявою про приєднання у порядку визначеному Кодексом системи розподілу.</p> <p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСП має включити до технічних умов.</p> <p>Технічні вимоги ОСП мають передбачати: встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСП (відповідно відпуску чи відбору).</p> <p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником – власником електричних мереж на межі балансової належності ОСП і такого виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробників або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної</p>	<p>приєднання в порядку визначеному Кодексом системи розподілу."</p>	<p>Також, у редакції пункту 7.14 Кодексу системи передачі сформульовано, що у разі приєднання електроустановок одного виробника до мереж іншого виробника (власника мереж), оператором системи якого є ОСП, замовник звертається до ОСП із заявою про приєднання, — у порядку, визначеному Кодексом системи розподілу (КСР).</p> <p>Однак Кодекс системи розподілу не передбачає звернення замовника напряму до ОСП. КСР передбачає:</p> <p>1. Звернення до оператора системи розподілу (ОСР).</p> <p>Відповідно пп. 4.4.1. п. 4.1. КСР Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановок (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.</p> <p><u>Таким чином, просимо надати тлумачення положення абзаци 2 п. 7.14. глави 7 розділу III, зокрема в частині «замовник до ОСП із заявою про приєднання у порядку визначеному Кодексом системи розподілу».</u></p>
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

енергії до (з) мереж ОСП відповідно до договору про надання послуг з передачі електричної енергії;

облаштування (у разі необхідності) комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуг з прислання;

вимоги до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених цим Кодексом.

ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.

Замовник послуг з прислання – виробник електричної енергії має погодити проєкту документально в частині виконання технічних вимог із ОСП на відповідність владним ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).

«20» травня 2025 року



ТОВ «ЕСПІ ДЕВЕЛОПМЕНТ ЮКРЕЙН»
Надія ПЕТРУЧЕНКО

(Директорка/Головний виконавчий директор, який діє на підставі довіреності нотаріально посвідченої на території України, провадимої підприємством Київського міжбанку міжбанківського акціону 20 березня 2025 року, зареєстрована в державній реєстрації №491)

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ЕСПІШ ДЕВЕЛОПМЕНТ ЮКРЕЙН»

Код за ЄДРПОУ 42939838
Україна, 01021, місто Київ, Кловський Узвіз, будинок 7а, офіс 7

Вих. №20/05/25-НК від 20.05.2025 року

Національній комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та комунальних
послуг
(НКРЕКП)
Код за ЄДРПОУ 39369133
03057, місто Київ,
вул. Бродських Сім'ї, будинок 19

ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозицій до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо забезпечення реалізації Закону України
«Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із
веденням господарської діяльності та дію воєнного стану в Україні» № 4213), що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Відсутній	<u>Додати главу 1 Розділу III наступним пунктом:</u> «Замовник, що має намір виробляти електричну енергію (у тому числі замовник, який ще не отримав технічні умови на прислання), має право прислнувати в одній точці прислання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії»	Запропоноване доповнення впливає з положень частини 12-1 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії»: «Замовник, що має намір виробляти електричну енергію, має право прислнувати в одній точці прислання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії...» Ця норма: <ul style="list-style-type: none">• поширюється на усі джерела енергії — сонячні, вітрові, когенераційні тощо;• не містить застережень щодо етапу проєктування чи наявності технічних умов станом на дату запровадження нових правових норм. Таким чином, законотвірєць кає визнає право суб'єкта на підключення без попереднього отримання технічних умов до аступу в силу даної норми, для замовників які тільки мають намір виробляти електричну енергію.

<p>Зазначене право також зберігається у разі, якщо Замовник отримав нові технічні умови. У такому випадку допускається застосування передбаченого цим пунктом механізму призначення для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії»</p>	<p>п. 1.1.1, глава I Розділу III.</p> <p>1.1.1. Замовник при здійсненні призначення до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, має право встановити та підключити УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок.</p> <p>Прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності $P_{\text{ном}} \text{ УЗЕ}$, яку заплановано підключити до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника, Замовник має зазначити в заяві, типова форма якої наведена в додатку І (тип Б) до цього Кодексу.</p> <p>Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі призначення власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, якщо в будь-який момент у часі сумація потужності, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСП або відбір з мереж ОСП до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно)</p>
<p>У практичній реалізації проєктів з виробництва електричної енергії замовники:</p> <ul style="list-style-type: none"> • сточатку отримують ТУ на обмежену потужність або під конкретну фазу проєкту; • згодом подають заяву на отримання нових або змінених ТУ — для розширення, модернізації, інтеграції УЗЕ, тощо. <p>Таким чином, норма не повинна обмежуватися лише «первинним» ТУ.</p>	<p><u>Внести зміни до абзату 1 п. 1.1.1, глави I Розділу III та вислати у наступній редакції:</u></p> <p>«Замовник при здійсненні призначення до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, має право встановити та підключити УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок з будь-яких джерел енергії»</p>
<p>Додавання формулювання «з будь-яких джерел енергії» до абзату 1 пункту 1.1.1:</p> <ul style="list-style-type: none"> • виключає обмеження виключно на традиційні джерела енергії (наприклад, газопоршневі установки, ТЕЦ тощо); • чітко позначає норму на гібридні або комбіновані об'єкти, що об'єднують кілька технологій (наприклад, СЕС + ВЕС + УЗЕ). <p>Формулювання «виробництва споживання електричної енергії» є граматично некоректним та юридично неоднозначним. Воно допускає подвійне тлумачення:</p> <ul style="list-style-type: none"> • чи йдеться про електроустановки подвійного призначення, які здійснюють як виробництво, так і споживання електроенергії; • чи маються на увазі електроустановки, призначені окремо для виробництва або окремо для споживання. <p>Навіна редакція створює регуляторну невизначеність, особливо в частині класифікації електроустановок у межах моделі активного споживача, що одночасно генерує та споживає електроенергію.</p>	<p><u>Внести зміни до абзату 3 п. 1.1.1, глави I Розділу III.</u></p> <p>«Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі призначення власних електроустановок, призначених для виробництва та/або споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, якщо в будь-який момент у часі сумація потужності, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСП або відбір з мереж ОСП 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 на межі балансової належності згідно з договором</p>

(відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського управління технологічного управління.	
(виповідню) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установи, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на призначення 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 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 до використання потужності виробництва. У разі необхідності здійснення виробником вибору електричної енергії з мережі ОСП понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, який виробник має отримати	

<p>послугу з прислання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>У разі встановлення виробником електричної енергії УЗЕ у власних електричних мереж згідно з вимогами цього розділу, такий виробник має забезпечити встановлення технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для нелопущення вилупу та/або вилору електричної енергії в мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці прислання (для виробника електричної енергії, що прислав в одній точці прислання 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 до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється вилуп чи вилір електричної енергії до (з) мереж ОСП відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>		<p>Положення п. 7.14, глави 7 розділу III закріплює право суб'єктів господарювання, що мають намір виробляти електроенергію, на прислання до електричних мереж іншого виробника електричної енергії, за умови дотримання технічних параметрів.</p> <p>Це означає, що право на подання заяви про прислання виникає ще до моменту отримання ліцензії чи початку фактичної генерації. Отже, такі замовники мають право звертатися за присланням на загальних умовах, у тому числі до мереж іншого виробника.</p> <p>Це положення поширює сферу дії норми на всі типи генерації — СЕС, ВЕС, когенерацію тощо, — та вказує на будь-які конфігурації прислання.</p>
<p>Вислови абзаци 2 п. 7.14, глави 7 розділу III у наступній редакції:</p> <p>"У разі прислання електроустановок замовника – виробника електричної енергії з будь-яких джерел енергії, замовника - що має намір виробляти електричну енергію з будь-яких джерел енергії (у тому числі замовник, який ще не отримав технічні умови на прислання) до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник звертається до ОСП із заявою про</p>	<p>п. 7.14, глави 7 розділу III</p> <p>7.14. Надання послуг з прислання генеруючих установок виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) – замовника послуг з прислання до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника електричних мереж, у тому числі, оператором системи якого є ОСП, здійснюється ОСР, на території провадження ліцензованої діяльності якого знаходиться електроустановка замовника у</p>	

<p>порядку, визначеному Кодексом системи розподілу.</p> <p>У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник до ОСП із заявою про приєднання у порядку визначеному Кодексом системи розподілу.</p> <p>ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСП має включити до технічних умов.</p> <p>Технічні вимоги ОСП мають передбачати: встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСП (відповідно відпуску чи відбору).</p> <p>Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником – власником електричних мереж на межі балансової належності ОСП і такого виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробників або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної</p>	<p>приєднання в порядку визначеному Кодексом системи розподілу."</p>	<p>Також, у редакції пункту 7.14 Кодексу системи передачі сформульовано, що у разі приєднання електроустановок одного виробника до мереж іншого виробника (власника мереж), оператором системи якого є ОСП, замовник звертається до ОСП із заявою про приєднання, — у порядку, визначеному Кодексом системи розподілу (КСР).</p> <p>Однак Кодекс системи розподілу не передбачає звернення замовника напряму до ОСП. КСР передбачає:</p> <p>1. Звернення до оператора системи розподілу (ОСР).</p> <p>Відповідно пп. 4.4.1. п. 4.1. КСР Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановок (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.</p> <p><u>Таким чином, просимо надати тлумачення положення абзаци 2 п. 7.14. глави 7 розділу III, зокрема в частині «замовник до ОСП із заявою про приєднання у порядку визначеному Кодексом системи розподілу».</u></p>
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

енергії до (з) мереж ОСП відповідно до договору про надання послуг з передачі електричної енергії;

облаштування (у разі необхідності) комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуг з прислання;

вимоги до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених цим Кодексом.

ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.

Замовник послуг з прислання – виробник електричної енергії має погодити проєкту документально в частині виконання технічних вимог із ОСП на відповідність владним ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).

«20» травня 2025 року



ТОВ «ЕСПІ ДЕВЕЛОПМЕНТ ЮКРЕЙН»
Надія ПЕТРУЧЕНКО

(Директорка ТОВАРИСТВА, що діє на підставі довірчості між особою
акціонером на території України, провадником торгівлі з
місцевою муніципальною владою 20 березня 2025 року, зареєстрована в реєстрі
за №491)

вих. № 20-05/2025
від 20.05.2025

*Щодо проєктів постанов НКРЕКП, що мають ознаки регуляторних актів (щодо
приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX)*

Шановний Юрію Миколайовичу!

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

8 травня 2025 року на офіційному веб-сайті Регулятора оприлюднено проєкти
постанов, що мають ознаки регуляторних актів, а саме:

Зміни до Кодексу системи передачі (щодо приведення у відповідність до
Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX);

Зміни до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи
передачі та системи розподілу» (щодо приведення у відповідність до Закону
України від 14 січня 2025 року № 4213-IX)

Зміни до Кодексу систем розподілу (щодо приведення у відповідність до
Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX).

ЄУЕА в цілому підтримує проєкти актів та необхідність їх прийняття. За
участі учасників асоціації підготовлено зауваження та пропозиції до проєктів
актів у форматі дос за формою, визначеною Порядком проведення відкритого
обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого
постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

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

До листа додаються:

Додаток № 1 - Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» - на 36 арк.

Додаток № 2 - Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (Договір про приєднання
електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи
передачі (типова форма)) – на 12 арк.

Додаток № 3 - Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Методики (порядку)» - на 5 арк.

Додаток № 4 - Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» - на 21 арк.

З повагою

Верещинська А. В.

Директорка ЄУЕА

Handwritten signature of Vereshchynska A. V. in black ink, written over a light gray rectangular background.

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»,
що має ознаки регуляторного акта (оприлюднено 08.05.2025 р. на веб-сайті НКРЕКП)

№ з/п	Пункт КСП	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
КОДЕКС СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ				
I. Загальні положення				
1. Визначення основних термінів та понять				
1.	П.1.4. глави 1 розділу I	зміна технічних параметрів – збільшення або зменшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, збільшення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого споживача), включно з генеруючими установками та зберігання енергії третіх осіб, понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для електричної енергії, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництва електричної енергії або зберігання енергії), зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення	зміна технічних параметрів – збільшення або зменшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, збільшення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого споживача), включно з генеруючими установками та зберігання енергії третіх осіб, понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництва електричної енергії або зберігання енергії), зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення	Необґрунтоване розширення переліку випадків, які відносяться до зміни технічних параметрів

	електроустановки Замовника, що здійснюється з його ініціативи згідно з встановленими правилами відповідно до цього Кодексу;	з його ініціативи згідно з встановленими правилами відповідно до цього Кодексу;	
	номінальна (встановлена) потужність УЗЕ (P^{nom}) – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії та визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації;	Запропоноване визначення терміну «номінальна (встановлена) потужність УЗЕ (P _{nom})» необхідно узгодити із визначенням терміну «номінальна (встановлена) потужність установок зберігання енергії», наведеному у п. 1.4 Ліцензійних умовах провадження господарської діяльності зі зберігання енергії, у редакції постанови НКРЕКП від 06.05.2025 р. № 675, яка набрала чинності 8 травня 2025 року.	06.05.2025 НКРЕКП схвалено постанову № 675 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі зберігання енергії», яка набрала чинності 08.05.2025 р. Зокрема, пункт 1.4 Ліцензійних умов доповнено новим визначенням такого змісту: «номінальна (встановлена) потужність установок зберігання енергії – максимальна довготривала активна потужність, визначена заводом-виробником, з якою установка зберігання енергії технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії (визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які визначаються заводом-виробником).».
			Схвалено проектом постанови визначення не узгоджується з визначенням терміну, затвердженим постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 675.

Ш. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об'єктів електроенергетики			
1. Загальні умови щодо приєднання до системи передачі			
4.	п. 1.11. глави 1 розділу III	<p>1.11.1. Замовник при здійсненні приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, має право встановити та підключити УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення—за умови—відбору електричної енергії—УЗЕ—виключно—від—власних генеруючих установок.</p> <p>Прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності P^{nom} УЗЕ, яку заплановано підключити до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника, Замовник має зазначити в заяві, типова форма якої наведена в додатку 1 (тип Б) до цього Кодексу.</p> <p>Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ 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 ОСП або відбір з мереж ОСП 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 на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання</p>	<p>Пропонуємо виключити положення про необхідність отримання виробником послуги з приєднання до електричних мереж ОСП у разі, якщо виробник внаслідок встановлення УЗЕ буде здійснювати відбір електричної енергії з мереж ОСП понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання.</p> <p>Пунктом 7.12 глави 7 цього розділу III Кодексу системи передачі встановлено порядок приєднання (підключення) виробником електричної енергії УЗЕ у власних внутрішніх електричних мережах. При приєднанні УЗЕ, сумарна потужність яких більше 1 МВт, виробник розробляє проектну документацію, яка передбачає, зокрема, дослідження режимів роботи прилеглої мережі у разі підключення УЗЕ.</p> <p>У разі, якщо за результатами виконання проектної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то виробник електричної енергії звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми</p>

	<p>послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>У разі якщо договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установи, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приднання 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 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 до використання потужності виробництва.</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСП понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, такий</p>	<p>послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>У разі якщо договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установи, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приднання 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 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 до використання потужності виробництва.</p> <p>У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСП понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, такий виробник має отримати послугу з</p>	<p>живлення) у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Встановлення для виробників у п. 1.11 іншого порядку приєднання УЗЕ до внутрішніх електричних мереж, ніж передбачено п. 7.12 глави 7 цього розділу, є необґрунтованим, оскільки створює колізію між різними нормами КСП, та може використовуватись оператором системи на власний розсуд.</p>
--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	<p>виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>У разі встановлення виробником електричної енергії УЗЕ у власних електричних мережах 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 в мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності 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 до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>	<p>приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.</p> <p>Приєднання (підключення) УЗЕ до електричних 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 електричних мережах 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 в до (з) мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності 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 до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>
	7. Порядок організації приєднання до системи передачі	

5.	п. 7.1.1. глави 7 розділу III	<p>7.1. Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі.</p> <p>Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі передбачає такі етапи:</p> <p>подання Замовником ОСП заяви про приєднання;</p> <p>визначення ОСП точки забезпечення потужності об'єкта Замовника. Цей етап може потребувати розроблення Замовником техніко-економічного обґрунтування згідно з пунктом 7.5 цієї глави;</p> <p>підготовка ОСП та видача Замовнику проекту договору про приєднання та технічних умов, які є невід'ємним додатком до цього договору;</p> <p>укладення договору про приєднання;</p> <p>оплату Замовником частини вартості плати за приєднання у розмірі та терміни визначені законодавством;</p> <p>розроблення Замовником проектної документації на будівництво електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів), реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника;</p> <p>...</p>	<p>7.1. Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі.</p> <p>Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі передбачає такі етапи:</p> <p>подання Замовником ОСП заяви про приєднання;</p> <p>визначення ОСП точки забезпечення потужності об'єкта Замовника. Цей етап може потребувати розроблення Замовником техніко-економічного обґрунтування згідно з пунктом 7.5 цієї глави;</p> <p>підготовка ОСП та видача Замовнику проекту договору про приєднання та технічних умов, які є невід'ємним додатком до цього договору;</p> <p>укладення договору про приєднання;</p> <p>оплату Замовником частини вартості плати за приєднання у розмірі та терміни строки, визначені законодавством;</p> <p>розроблення Замовником проектної документації на будівництво електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів), реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника;</p> <p>...</p>	<p>Терміном є певний момент у часі, з настанням якого пов'язана дія чи подія, яка має юридичне значення. Відповідно до ст. 251 Цивільного кодексу України строком є певний період у часі, зі спливом якого пов'язана дія чи подія, яка має юридичне значення.</p>
	п. 7.2.2. глави 7 розділу III	<p>7.2.2. До заяви додаються:</p> <p>1) ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 або 1:1000 або 1:500 із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника або</p>	<p>7.2.2. До заяви додаються:</p> <p>1) ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 або 1:1000 або 1:500 із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника або</p>	<p>Редакційне уточнення назви технічного рішення та договору бронювання потужності. Відповідно до ч. 27 ст. 21 ЗУ «Про ринок електричної енергії»</p>

	<p>прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>2) копія документа на право власності, який підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою із зазначенням кадастрового номера. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку - викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки;</p> <p>3) копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість;</p> <p>4) копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання;</p> <p>5) ТEO (за наявності);</p> <p>6) технічне рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності, підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання потужності (за наявності).</p> <p>Замовник має надати актуальні документи та несе відповідальність за достовірність даних, зазначених у наданих документах.</p>	<p>прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше);</p> <p>2) копія документа на право власності, який підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою із зазначенням кадастрового номера. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку - викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки;</p> <p>3) копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість;</p> <p>4) копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання;</p> <p>5) ТEO (за наявності);</p> <p>6) технічне рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності, підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання потужності (за наявності).</p> <p>Замовник має надати актуальні документи та несе відповідальність за достовірність даних, зазначених у наданих документах.</p>	<p>укладається договір бронювання потужності.</p> <p>За договором про бронювання потужності оператор системи передачі бронює технічні рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності,</p>
п. 7.4.3. глави 7 розділу III	<p>7.4.3. Технічні умови на приєднання є невід'ємною частиною договору про приєднання та викладаються у вигляді єдиного документа, типова форма якого наведена в додатку 4 до цього Кодексу.</p>	<p>7.4.3. Технічні умови на приєднання є невід'ємною частиною договору про приєднання та викладаються у вигляді єдиного документа, типова форма якого наведена в додатку 4 до цього Кодексу.</p>	<p>1) Редакційне уточнення відповідно до закону.</p> <p>Відповідно до ч. 27 ст. 21 ЗУ «Про ринок електричної енергії»</p>

		<p>Під час розроблення технічних умов на приєднання ОСП має керуватися такими принципами:</p> <p>надійності електрозабезпечення струмоприймачів Замовника згідно з чинним законодавством України з урахуванням категорії надійності електропостачання, яку було зазначено в заяві про приєднання;</p> <p>забезпечення належної якості електричної енергії в точці приєднання;</p> <p>не погіршення параметрів надійності та якості електричної енергії для інших Користувачів;</p> <p>оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення.</p> <p>Технічні умови на приєднання розробляються ОСП з урахуванням детальних планів території та схем розвитку системи передачі, чинних технічних умов та чинних технічних рішень щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності.</p> <p>Технічні умови на приєднання мають передбачати вимоги щодо встановлення у точці приєднання електроустановок замовника до електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення користувачем відпуску та/або відбору електричної енергії до (3) в мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.</p> <p>Технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проєктом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви.</p>	<p>укладається договір бронювання потужності.</p> <p>2) Пропонуємо зробити посилання на ЗУ «Про ринок електричної енергії», який є спеціальним законодавчим актом для визначення термінів (строків) чинності технічних умов.</p>
--	--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	<p>ОСП при підготовці технічних умов зобов'язаний врахувати технічне рішення, підготовлене ОСП за результатом погодження проєктної документації, розробленої Замовником у відповідності до договору про бронювання, у разі якщо Замовник надав таке рішення, як додаток до Заяви про приєднання.</p> <p>У разі відсутності ТЕО на приєднання електроустановок, призначених для виробництва або розподілу електричної енергії, або зберігання енергії, та незгоди Замовника з визначеною ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання цих електроустановок нові технічні умови на приєднання разом з проєктом договору про приєднання розробляються ОСП і надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня отримання від Замовника ТЕО.</p> <p>За письмовим зверненням Замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам.</p> <p>Термін дії технічних умов на приєднання визначається відповідно до Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» з урахуванням Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>	<p>ОСП при підготовці технічних умов зобов'язаний врахувати технічне рішення, підготовлене ОСП за результатом погодження проєктної документації, розробленої Замовником у відповідності до договору про бронювання, у разі якщо Замовник надав таке рішення, як додаток до Заяви про приєднання.</p> <p>У разі відсутності ТЕО на приєднання електроустановок, призначених для виробництва або розподілу електричної енергії, або зберігання енергії, та незгоди Замовника з визначеною ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання цих електроустановок нові технічні умови на приєднання разом з проєктом договору про приєднання розробляються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня отримання від Замовника ТЕО.</p> <p>За письмовим зверненням Замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам.</p> <p>Термін дії технічних умов на приєднання визначається відповідно до Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності».</p>
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------