**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», що має ознаки регуляторного акта**

(реалізація положень Закону України від 30 червня 2023 року № 3220-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України»)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ***№ з/п*** | ***ПУНКТ,***  ***ГЛАВА,***  ***РОЗДІЛ*** | ***ПОЛОЖЕННЯ ЧИННОЇ РЕДАКЦІЇ*** | ***ЗМІСТ ПОЛОЖЕННЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ*** |
| **I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ** | | | |
| **1. Визначення основних термінів та понять** | | | |
|  | п. 1.4  глави 1  розділу І | агрегатор - юридична особа, що взяла на себе відповідальність за виконання оперативних команд та розпоряджень ОСП щодо зміни активної та реактивної потужності розподіленої генерації, УЗЕ або навантаження; | **~~агрегатор - юридична особа, що взяла на себе відповідальність за виконання оперативних команд та розпоряджень ОСП щодо зміни активної та реактивної потужності розподіленої генерації, УЗЕ або навантаження;~~** |
|  | п. 1.4  глави 1  розділу І | критична інфраструктура - сукупність об’єктів системи передачі або її частини, що входять до складу ОЕС України, та є необхідними для забезпечення життєво важливих для суспільства функцій, охорони здоров’я, безпеки та добробуту населення, виведення з ладу або руйнування яких матиме суттєвий вплив на національну безпеку та оборону, навколишнє природне середовище та може призвести до значних фінансових збитків і людських жертв; | критична інфраструктура **(об'єкти критичної інфраструктури системи передачі)** – сукупність об'єктів системи передачі або її частини, що входять до складу ОЕС України, та є необхідними для забезпечення життєво важливих для суспільства функцій, охорони здоров'я, безпеки та добробуту населення, виведення з ладу або руйнування яких матиме суттєвий вплив на національну безпеку та оборону, навколишнє природне середовище та може призвести до значних фінансових збитків і людських жертв, **віднесені до критичної інфраструктури в порядку, визначеному законодавством;** |
|  | п. 1.5  глави 1  розділу І | 1.5. Інші терміни, що використовуються у цьому Кодексі, вживаються у значеннях, наведених у законах України "Про ринок електричної енергії", "Про індустріальні парки", "Про регулювання містобудівної діяльності", "Про архітектурну діяльність" та Правилах роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 312. | 1.5. Інші терміни, що використовуються у цьому Кодексі, вживаються у значеннях, наведених у законах України "Про ринок електричної енергії", "Про індустріальні парки", "Про регулювання містобудівної діяльності", "Про архітектурну діяльність", **"Про альтернативні джерела енергії"** та Правилах роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 312. |
| **III. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об’єктів електроенергетики** | | | |
| **3. Технічні вимоги до електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання, які приєднуються до системи передачі або впливають на режими роботи системи передачі** | | | |
|  | п. 3.8  глави 3  розділу ІІІ | 3.8. Загальні положення щодо надання допоміжних послуг ОСП об’єктами енергоспоживання  1) ОСП об’єктами енергоспоживання можуть надаватися допоміжні послуги:  регулювання активної потужності за рахунок зміни споживання (дистанційно від диспетчерського центру або локально);  регулювання реактивної потужності (дистанційно від диспетчерського центру або локально).  Допоміжні послуги, що надаються об’єктами енергоспоживання можуть включати, спільно або окремо, модифікації зі збільшенням чи зменшенням споживання;  2) кожний власник об’єкта енергоспоживання, який надає допоміжні послуги ОСП, повинен підтвердити ОСП свою здатність задовольняти вимоги, викладені у цьому пункті та пункті 3.9 цієї глави, шляхом надання оперативного повідомлення відповідно до порядку, викладеного в підпунктах 3 або 4 цього пункту, та отримати від ОСП для електроустановок з постачання допоміжних послуг статус одиниці постачання допоміжних послуг;  3) для електроустановок споживача, приєднаних на рівні понад 1000 В, порядок оперативного повідомлення має бути викладений у документі - паспорт одиниці постачання допоміжних послуг (ПОПДП).  Зміст документа ПОПДП має, зокрема, включати і результати проведених випробувань та інформацію, визначену ОСП. Кожна електроустановка споживача з управлінням попитом повинна мати окремий документ ПОПДП.  Спираючись на документ ПОПДП, ОСП повинен видати власнику об’єкта енергоспоживання для відповідної електроустановки з управління попитом статус ДПО;  4) для електроустановок споживача, приєднаних на рівні 1000 В або нижче, порядок оперативного повідомлення має відповідати вимогам:  порядок оперативного повідомлення для електроустановок споживача в об’єктах енергоспоживання, приєднаних на рівні напруги 1000 В або нижче, має бути викладений у посібнику з монтажу;  шаблон посібника з монтажу надається відповідним ОСР, його зміст узгоджується, прямо чи опосередковано - через третю особу, з ОСП;  на підставі посібника з монтажу, власник об’єкта енергоспоживання чи ОСР повинен представити інформацію, прямо чи опосередковано - через третю особу, ОСП щодо здатності установки споживача до управління попитом. Дата цього подання має бути вибрана до пропозиції на ринку пропускної здатності електроустановок споживачів з управління попитом. Вимоги, встановлені в посібнику з монтажу для цієї установки, повинні диференціюватися поміж інших типів приєднань і різних категорій послуг з управління попитом;  для кожної електроустановки споживача з управління попитом мають надаватися окремі посібники з монтажу;  зміст посібника з монтажу обладнання окремих електроустановок споживачів може бути об’єднаний ОСР;  посібник з монтажу має містити такі елементи:  місце, в якому електроустановка споживача з управління попитом приєднана до мережі;  максимальна потужність установки управління попитом у кВт;  тип послуг з управління попитом;  сертифікат електроустановки споживача та сертифікат обладнання для послуги з управління попитом або якщо їх немає в наявності - рівноцінна інформація;  контактні дані власника об’єкта енергоспоживання або третьої особи, яка агрегує електроустановки споживача у складі об’єкта енергоспоживання.  Спираючись на інформацію, отриману на підставі посібника з монтажу, ОСП повинен видати власнику об’єкта енергоспоживання або ОСР для відповідної електроустановки з управління попитом статус ДПО. | 3.8. Загальні положення щодо надання допоміжних послуг ОСП об’єктами енергоспоживання**, у тому числі в складі одиниць агрегації**  1) ОСП об’єктами енергоспоживання, можуть надаватися допоміжні послуги:  регулювання активної потужності за рахунок зміни споживання (дистанційно від диспетчерського центру або локально);  регулювання реактивної потужності (дистанційно від диспетчерського центру або локально).  Допоміжні послуги, що надаються об’єктами енергоспоживання, можуть включати, спільно або окремо, модифікації зі збільшенням чи зменшенням споживання;  2) кожний власник об’єкта енергоспоживання, який надає допоміжні послуги ОСП, повинен підтвердити ОСП свою здатність задовольняти вимоги, викладені у цьому пункті та пункті 3.9 цієї глави, шляхом надання оперативного повідомлення відповідно до порядку, викладеного в підпунктах 3 або 4 цього пункту, та отримати від ОСП для електроустановок з **~~постачання~~** **надання** допоміжних послуг статус одиниці **~~постачання~~** **надання** допоміжних послуг;  3) для електроустановок споживача, приєднаних на рівні **напруги** понад 1000 В, порядок оперативного повідомлення має бути викладений у документі - паспорт одиниці **~~постачання~~** **надання** допоміжних послуг (ПОПДП).  Зміст документа ПОПДП має, зокрема, включати і результати проведених випробувань та інформацію, визначену ОСП. Кожна електроустановка споживача з управлінням попитом повинна мати окремий документ ПОПДП.  Спираючись на документ ПОПДП, ОСП повинен видати власнику об’єкта енергоспоживання, для відповідної електроустановки з управління попитом статус ДПО;  4) для електроустановок споживача**,** приєднаних на рівні **напруги** 1000 В або нижче, порядок оперативного повідомлення має відповідати вимогам:  порядок оперативного повідомлення для електроустановок споживача в об’єктах енергоспоживання, приєднаних на рівні напруги 1000 В або нижче, має бути викладений у посібнику з монтажу;  шаблон посібника з монтажу надається відповідним ОСР, його зміст узгоджується, прямо чи опосередковано - через третю особу, з ОСП;  на підставі посібника з монтажу, власник об’єкта енергоспоживання, чи ОСР повинен представити інформацію, прямо чи опосередковано - через третю особу, ОСП щодо здатності установки споживача до управління попитом. Дата цього подання має бути вибрана до пропозиції на ринку пропускної здатності електроустановок споживачів з управління попитом. Вимоги, встановлені в посібнику з монтажу для цієї установки, повинні диференціюватися поміж інших типів приєднань і різних категорій послуг з управління попитом;  для кожної електроустановки споживача з управління попитом мають надаватися окремі посібники з монтажу;  зміст посібника з монтажу обладнання окремих електроустановок споживачів може бути об’єднаний ОСР;  посібник з монтажу має містити такі елементи:  місце, в якому електроустановка споживача з управління попитом приєднана до мережі;  максимальна потужність установки управління попитом у кВт;  тип послуг з управління попитом;  сертифікат електроустановки споживача та сертифікат обладнання для послуги з управління попитом або якщо їх немає в наявності - рівноцінна інформація;  контактні дані власника об’єкта енергоспоживання або третьої особи, яка агрегує електроустановки споживача у складі об’єкта енергоспоживання.  Спираючись на інформацію, отриману на підставі посібника з монтажу, ОСП повинен видати власнику об’єкта енергоспоживання або ОСР для відповідної електроустановки з управління попитом статус ДПО. |
|  | п. 3.9  глави 3  розділу ІІІ | 3.9. Технічні вимоги до електроустановок споживача з регулюванням активної потужності, регулюванням реактивної потужності:  1) об’єкти енергоспоживання можуть надавати ОСП послуги з регулювання активної потужності та реактивної потужності;  2) електроустановки споживача з регулюванням активної потужності, регулюванням реактивної потужності - індивідуально або, як частина агрегованого навантаження - через агрегатора, мають відповідати таким вимогам:  електроустановки мають бути здатними працювати в діапазонах частот, зазначених у пункті 3.1 цієї глави;  електроустановки мають бути здатними працювати в діапазонах напруги, зазначених у пункті 3.2 цієї глави, якщо вони приєднані на рівні напруги 110 кВ або вище;  електроустановки мають бути здатні працювати в нормальному діапазоні робочої напруги системи в точці підключення, зазначеної ОСП, якщо вони приєднані на рівні напруги нижче 110 кВ;  електроустановки мають бути здатні контролювати споживання потужності з мережі в діапазоні, установленому ОСП у договорах про надання допоміжних послуг;  електроустановки мають бути оснащені обладнанням для отримання оперативних команд, прямо чи опосередковано - через третю особу оперативного персоналу, від ОСП щодо зміни свого навантаження, а також для передавання необхідної інформації;  електроустановки мають бути здатні регулювати споживання потужності впродовж періодів часу, встановлених ОСП у договорах про надання допоміжних послуг;  оперативний персонал, в управлінні якого знаходяться електроустановки, повинен повідомляти ОСП щодо змінення потужності. ОСП повинен вказувати форму та строки надання такого повідомлення;  електроустановки повинні мати здатність витримувати швидкість зміни частоти до 1,7 Гц/с без від’єднання від системи;  при підключенні споживання до системи регулювання частоти та/або напруги об’єкт енергоспоживання повинен забезпечувати зміну навантаження відповідно до команд центрального регулятора системи регулювання частоти та/або напруги. Такий об’єкт енергоспоживання має бути обладнаний приймально-передавальними засобами для отримання команд від центрального регулятора та передачі відповідної інформації до центрального регулятора, прямого чи опосередковано - через агрегатора;  3) для регулювання напруги з відімкненням або повторним увімкненням енергоустановок статичної компенсації кожний приєднаний до системи передачі об’єкт енергоспоживання повинен забезпечити можливість вмикати або відмикати свої установки статичної компенсації, прямо чи опосередковано через агрегатора як частину агрегованого навантаження, у відповідь на оперативні команди та розпорядження ОСП, або за умов, визначених у договорі про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. | 3.9. Технічні вимоги до електроустановок споживача з регулюванням активної потужності, регулюванням реактивної потужності:  1) об’єкти енергоспоживання можуть надавати ОСП послуги з регулювання активної потужності та реактивної потужності;  2) електроустановки споживача з регулюванням активної потужності, регулюванням реактивної потужності - індивідуально або~~,~~ **~~як частина агрегованого навантаження~~**через агрегатора, мають відповідати таким вимогам:  електроустановки мають бути здатними працювати в діапазонах частот, зазначених у пункті 3.1 цієї глави;  електроустановки мають бути здатними працювати в діапазонах напруги, зазначених у пункті 3.2 цієї глави, якщо вони приєднані на рівні напруги 110 кВ або вище;  електроустановки мають бути здатні працювати в нормальному діапазоні робочої напруги системи в точці підключення, зазначеної ОСП, якщо вони приєднані на рівні напруги нижче 110 кВ;  електроустановки мають бути здатні контролювати споживання потужності з мережі в діапазоні, установленому ОСП у договорах про надання допоміжних послуг;  електроустановки мають бути оснащені обладнанням для отримання оперативних команд, прямо чи опосередковано - через третю особу оперативного персоналу, від ОСП щодо зміни свого навантаження, а також для передавання необхідної інформації;  електроустановки мають бути здатні регулювати споживання потужності впродовж періодів часу, встановлених ОСП у договорах про надання допоміжних послуг;  оперативний персонал, в управлінні якого знаходяться електроустановки, повинен повідомляти ОСП щодо змінення потужності. ОСП повинен вказувати форму та строки надання такого повідомлення;  електроустановки повинні мати здатність витримувати швидкість зміни частоти до 1,7 Гц/с без від’єднання від системи;  при підключенні споживання до системи регулювання частоти та/або напруги об’єкт енергоспоживання повинен забезпечувати зміну навантаження відповідно до команд центрального регулятора системи регулювання частоти та/або напруги. Такий об’єкт енергоспоживання має бути обладнаний приймально-передавальними засобами для отримання команд від центрального регулятора та передачі відповідної інформації до центрального регулятора, прямого чи опосередковано - через агрегатора;  3) для регулювання напруги з відімкненням або повторним увімкненням енергоустановок статичної компенсації кожний приєднаний до системи передачі об’єкт енергоспоживання повинен забезпечити можливість вмикати або відмикати свої установки статичної компенсації, прямо чи опосередковано через агрегатора **~~як частину агрегованого навантаження~~**~~,~~ у відповідь на оперативні команди та розпорядження ОСП, або за умов, визначених у договорі про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. |
| **7.10. Підключення електроустановок Замовника до електричної мережі** | | | |
|  | пп. 7.10.5  п. 7.10  глави 7  розділу ІІІ | 7.10.5. Після підключення електроустановок Замовника до електричної мережі ОСП послуга з приєднання, передбачена договором про приєднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приєднання підтверджується відповідним актом, сторонами договору про приєднання. | 7.10.5. Після підключення електроустановок Замовника до електричної мережі ОСП послуга з приєднання, передбачена договором про приєднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приєднання підтверджується відповідним актом, сторонами договору про приєднання.  **До повного завершення надання послуги з приєднання, за зверненням Замовника, ОСП готує для підписання сторонами договору про приєднання акт, що підтверджує факт надання послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника після її підключення до системи передачі із проведенням повного розрахунку вартості робіт з приєднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу).** |
| **7.12. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем** | | | |
|  | пп. 7.12.1 -7.12.4  пункту 7.12  глави 7  розділу ІІІ | 7.12.1. У випадку ініціювання Користувачем (крім ОСР) процедури встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, таке приєднання (підключення) повинно здійснюватися без збільшення дозволеної (встановленої) потужності електроустановок Користувача.  У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб’єктів господарювання.  У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, такий виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж такого виробника електричної енергії в ОЕС України, не перевищувала встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.  УЗЕ, що приєднані (підключені) до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у [главі 6](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n4402) цього розділу.  7.12.2. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P**nom** УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ із зазначенням такої інформації за формою:   |  |  | | --- | --- | | Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, МВт |  | | Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ |  | | Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік |  | | Тип УЗЕ за видом енергії |  |   До повідомлення Користувач додає такі документи:  однолінійна схема з’єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;  акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;  для споживачів - матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб’єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.  Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення УЗЕ.  При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:  улаштування комерційного обліку електричної енергії;  улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;  для споживачів - улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб’єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.  У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом 5 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.  7.12.3. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P**nom** УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача, більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:  вимог до комерційного обліку електричної енергії;  вимог до улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики;  вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;  вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.  Для виробника електричної енергії ОСП додатково погоджує завдання на проєктування щодо:  вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих об’єктів генерації;  вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі в разі, якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіка відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі.  ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.  ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування. При цьому строк розгляду проєктної документації не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проєктної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.  У разі необхідності Користувач доопрацьовує проєктну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проєктної документації у разі, якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.  Якщо за результатами виконання проєктної 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 живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.  Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ, до якого додаються документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування.  Протягом 10 робочих днів з дня отримання зазначеного повідомлення від Користувача, ОСП повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ на відповідність узгодженій проєктній документації в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування.  За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСП складає у двох примірниках акт про обстеження. Один примірник зазначеного акта залишається у ОСП та один надається Користувачу.  У разі відсутності зауважень під час здійснення обстеження УЗЕ ОСП протягом 5 робочих днів з дня складання акта про обстеження оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу. | 7.12.1. **Користувач (крім ОСР) має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови, що таке приєднання (підключення) не призведе до збільшення дозволеної (встановленої) до використання потужності електроустановки Користувача.**  У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача **(крім активного споживача)** такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб’єктів господарювання.  **У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електричної енергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку електричної енергії самостійно або у складі агрегованих груп, такий Користувач (активний споживач) зобов’язаний забезпечити облік**  **електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.**  У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, такий виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж такого виробника електричної енергії в ОЕС України, не перевищувала встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.  УЗЕ, що приєднані (підключені) до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у [главі 6](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n4402) цього розділу.  7.12.2. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P**nom** УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ із зазначенням такої інформації за формою:   |  |  | | --- | --- | | Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, МВт |  | | Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ |  | | Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік |  | | Тип УЗЕ за видом енергії |  |   До повідомлення Користувач додає такі документи:  однолінійна схема з’єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;  акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;  для споживачів **(крім активних споживачів)** - матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб’єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.  Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення УЗЕ.  При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:  улаштування комерційного обліку електричної енергії;  улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;  для споживачів (**крім активних споживачів**) - улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб’єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.  У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом **~~5~~** **10** робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.  7.12.3. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P**nom** УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача, більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:  вимог до комерційного обліку електричної енергії;  вимог до улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики;  вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;  вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.  Для виробника електричної енергії та **активного споживача** ОСП додатково погоджує завдання на проєктування щодо:  вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих **генеруючих одиниць** **~~об’єктів~~** **~~генерації~~**;  вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі в разі, якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіка відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі.  ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.  ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування. При цьому строк розгляду проєктної документації не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проєктної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.  У разі необхідності Користувач доопрацьовує проєктну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проєктної документації у разі, якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.  Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то виробник електричної енергії **або активний споживач** звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.  Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ, **до якого додаються:**  **документи,** що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;  **однолінійна схема з’єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;**  **акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію;**  **підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;**  **матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб’єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії (для Користувачів (крім активних споживачів).**  **Користувач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь в комплексних випробуваннях**.  ~~Протягом 10 робочих днів з дня отримання зазначеного повідомлення від Користувача, ОСП повинен безкоштовно здійснити обстеження~~~~УЗЕ на відповідність узгодженій проєктній документації в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування.~~  ~~За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСП складає у двох примірниках акт про обстеження.~~~~Один примірник зазначеного акта залишається у ОСП та один надається Користувачу~~**~~.~~**  У разі відсутності зауважень **~~під час здійснення обстеження УЗЕ~~** **до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів,** ОСП протягом **~~5~~ 10** робочих днів з дня **~~складання акта про обстеження~~** **отримання від споживача такого повідомлення** оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу. |
|  |  | **Підпункт відсутній** | **7.12.5.**  **У разі втрати статусу «активний споживач», такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск електричної енергії раніше збереженої в УЗЕ такого споживача в ОЕС України, або в мережі інших суб’єктів господарювання, або виконати вимогу підпункту 7.12.4 цього пункту.** |
|  |  | **Пункт відсутній** | **7.13. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача у власних електричних мережах**  **7.13.1. Споживач має право встановити генеруючі установки на напрузі приєднання власних струмоприймачів, без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, якщо такий споживач у будь-який період часу не здійснює відпуск виробленої електричної енергії в ОЕС України або в мережі інших суб’єктів господарювання.**  **7.13.2. Активний споживач має право встановлювати генеруючі установки, призначені для виробництва електричної енергії, за умови, що встановлена потужність генеруючих установок такого активного споживача не перевищує величину, визначену Законом України «Про ринок електричної енергії», але не більше дозволеної до використання потужності споживання у точці приєднання.**  **7.13.3. Встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін.**  **Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.**  **7.13.4. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, менше 1 МВт, споживач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючих установок із зазначенням такої інформації за формою:**   |  |  | | --- | --- | | **Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, МВт** |  | | **Напруга, на якій здійснюється приєднання генеруючої установки, кВ** |  | | **Дата встановлення генеруючої установки, день/місяць/рік** |  | | **Тип генеруючої установки за видом первинного джерела енергії** |  |   **До такого повідомлення споживач додає:**  **однолінійну схему з’єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;**  **акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;**  **для споживачів (крім активних споживачів) – матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб’єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача.**  **Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення генеруючої установки.**  **Споживач несе відповідальність за недотримання вимог щодо:**  **улаштування комерційного обліку електричної енергії;**  **улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання споживача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;**  **улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб’єктів господарювання виробленої генеруючими установками (для споживачів, крім активних споживачів).**  **У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.**  **7.13.5. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок споживача, більше 1 МВт, споживач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП у частині вимог до:**  **вимог до комерційного обліку електричної енергії;**  **вимог до улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики;**  **вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;**  **вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.**  **Для активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проєктування у частині вимог до:**  **вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об’єктів;**  **вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі (область дослідження визначає ОСП на етапі отримання відповідних вихідних даних).**  **ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.**  **ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані споживачу при погодженні завдання на проєктування у строк, що не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проєктної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.**  **У разі необхідності споживач доопрацьовує проєктну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. ОСП не має права надати нові зауваження до проєктної документації у разі, якщо споживач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.**  **Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.**  **Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення генеруючої установки споживач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки, до якого додаються:**  **документи, що підтверджують введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;**  **однолінійна схема з’єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;**  **акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення генеруючого об’єкта в експлуатацію;**  **підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;**  **матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб’єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача (для споживачів (крім активних споживачів).**  **Споживач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь в комплексних випробуваннях**.  **У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.**  **7.13.6. У випадку ініціювання споживачем, що раніше здійснив приєднання (підключення) генеруючих установок до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, процедури отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, такий споживач звертається до ОСП у порядку, визначеному цим Кодексом, за отриманням технічних умов на приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, з метою приведення схеми електрозабезпечення генеруючих установок як об'єкта будівництва, відповідно до вимог цього Кодексу.**  **7.13.7.**  **Споживач, у разі втрати статусу «активний споживач», має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск електричної енергії в ОЕС України виробленої генеруючими установками такого споживача, або в мережі інших суб’єктів господарювання, або виконати вимогу підпункту 7.13.6 цього пункту.** |
| **IV. Експлуатація системи передачі та електроустановок користувачів системи передачі** | | | |
| **8. Системні випробування та організація їх проведення** | | | |
|  | п. 8.21  глави 8  розділу IV | 8.21. Після завершення оброблення результатів випробувань відповідальний виконавець складає відповідні протоколи випробувань та технічний звіт і забезпечує його узгодження з організаціями, які визначено в технічній програмі, та затвердження звіту керівником суб’єкта господарювання, який володіє та/або експлуатує об’єкт електроенергетики, УЗЕ. | 8.21. Після завершення оброблення результатів випробувань відповідальний виконавець складає відповідні протоколи випробувань та технічний звіт і забезпечує його узгодження з організаціями, які визначено в технічній програмі, та затвердження звіту керівником суб’єкта господарювання, який володіє та/або експлуатує об’єкт електроенергетики, **у тому числі** УЗЕ. |
| **V. Операційна безпека системи** | | | |
| **8. Регулювання частоти та активної потужності** | | | |
| **8.4. Регулювання частоти та потужності** | | | |
| **8.4.2. Вимоги до первинного регулювання частоти та РПЧ (резерв первинного регулювання):** | | | |
|  | пп. 20  пп. 8.4.2  п. 8.4  глави 8  розділу V | 20) виведення генеруючої одиниці, УЗЕ, одиниці споживання з нормованого первинного регулювання самостійно власником генеруючої одиниці, УЗЕ, одиниці споживання забороняється і виконується лише за оперативною командою ОСП розширенням мертвої зони первинного регулювання до визначеного ним рівня; | 20) виведення **одиниці агрегації,** генеруючої одиниці, УЗЕ, одиниці споживання,з нормованого **~~первинного регулювання~~** **ППЧ** самостійно **агрегатором та/або** власником генеруючої одиниці, УЗЕ, одиниці споживаннязабороняється і виконується лише за оперативною командою ОСП розширенням мертвої зони **~~первинного регулювання~~** **ППЧ** до визначеного ним рівня; |
| **8.4.4. Вимоги до третинного регулювання частоти та РЗ:** | | | |
|  | пп. 2  пп. 8.4.4  п. 8.4  глави 8  розділу V | 2) планова потужність генеруючої одиниці або одиниці споживання, що бере участь у третинному регулюванні розраховується так, щоб забезпечувалась можливість використання заданих діапазонів РПЧ і РВЧ; | 2) планова потужністьгенеруючої одиниці**, УЗЕ,** або одиниці споживання, що бере участь у **~~третинному регулюванні~~** **ПЗР** розраховується так, щоб забезпечувалась можливість використання заданих діапазонів РПЧ і РВЧ; |
| **VI. Оперативне планування роботи системи передачі** | | | |
| **5. Прогнозування споживання та виробництва електричної енергії** | | | |
| **5.7. Дані, які надаються Користувачами щодо прогнозованого споживання електричної енергії для оперативного прогнозування** | | | |
|  | пп. 5.7.1  п. 5.7  глави 5  розділу VI | 5.7.1. Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами є прогнозом:  для операторів систем розподілу - обсягу розподіленої електричної енергії та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах;  для електропостачальників - обсягу продажу електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу;  для споживачів та ОУЗЕ (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу спожитої електричної енергії;  для виробників електричної енергії (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу електричної енергії з мережі ОСП для забезпечення власних потреб електростанції. | 5.7.1. Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами є прогнозом:  для операторів систем розподілу - обсягу розподіленої електричної енергії та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах;  для електропостачальників - обсягу продажу електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу;  для споживачів та ОУЗЕ**, (**~~приєднаних до мереж ОСП~~ **оператором яких є ОСП**) - обсягу спожитої електричної енергії;  для виробників електричної енергії (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу електричної енергії з мережі ОСП для забезпечення власних потреб електростанції. |
|  | пп. 5.7.7  п. 5.7  глави 5  розділу VI | 5.7.7. ОСР повинні додатково до інформації згідно з підпунктами 5.7.2-5.7.6 цієї глави надавати прогнози агрегованого виробництва розподіленої генерації (потужністю менше 20 МВт), яка приєднана до їх систем розподілу (кВт·год). | 5.7.7. ОСР повинні додатково до інформації згідно з підпунктами 5.7.2-5.7.6 цієї глави надавати прогнози **~~агрегованого~~** **сумарного** виробництва розподіленої генерації (потужністю менше 20 МВт), яка приєднана до їх систем розподілу (кВт·год). |
|  | пп. 5.7.8  п. 5.7  глави 5  розділу VI | 5.7.8. Зазначені у цій главі прогнози споживання електричної енергії мають подаватися як сумарне споживання електричної енергії для кожного Користувача, а також як агреговане споживання електричної енергії для кожної точки приєднання відповідного Користувача до магістральних електричних мереж. | 5.7.8. Зазначені у цій главі прогнози споживання електричної енергії мають подаватися як сумарне споживання електричної енергії для кожного Користувача, а також **~~як агреговане споживання електричної енергії~~** для кожної точки приєднання відповідного Користувача до магістральних електричних мереж. |
| **6. Аналіз операційної безпеки енергосистеми** | | | |
|  | п. 6.9  глави 6  розділу VI | 6.9. ОСП повинен включити в індивідуальну модель мережі на наступний рік агреговані потужності відпуску для генеруючих потужностей, підключених до систем розподілу. Агреговані потужності відпуску повинні:  узгоджуватися зі структурними даними, наданими відповідно до вимог, встановлених у пунктах 6.2, 6.3 та 6.4 цієї глави;  відповідати сценаріям, розробленим відповідно до пунктів 6.4 та 6.5 цієї глави;  розрізнятися за типами первинних джерел енергії. | 6.9. ОСП повинен включити в індивідуальну модель мережі на наступний рік **~~агреговані~~ сумарні величини** потужності**,** відпуску для генеруючих **~~потужностей~~ одиниць**, **УЗЕ,** підключених до систем розподілу. **~~Агреговані потужності відпуску~~** **Такі величини** повинні:  узгоджуватися зі структурними даними, наданими відповідно до вимог, встановлених у пунктах 6.2, 6.3 та 6.4 цієї глави;  відповідати сценаріям, розробленим відповідно до пунктів 6.4 та 6.5 цієї глави;  розрізнятися за типами первинних джерел енергії. |
| **VII. Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України** | | | |
|  |  | **Глава відсутня** | **7. Агрегація**  **7.1. ОСП при виконанні функцій з диспетчерського управління має право надавати оперативні команди агрегатору щодо його одиниці агрегації.**  **7.2. Агрегатор управляє та несе відповідальність перед ОСП за невиконання графіка та оперативних команд ОСП щодо його одиниці агрегації.**  **7.3. Договір про участь в агрегованій групі в обов’язковому порядку має містити умови зокрема щодо відповідальності агрегатора за:**  **невиконання оперативних команд ОСП щодо зміни активної потужності одиниці агрегації у процесі диспетчерського управління в тому числі для забезпечення меж операційної безпеки;**  **складання добових графіків електричної енергії без урахування обсягів купленої та проданої електричної енергії та ненадання їх ОСП;**  **невиконання акцептованих ОСП добових графіків електричної енергії.** |
| **IX. Надання/використання допоміжних послуг оператору/оператором системи передачі** | | | |
| **1. Загальні положення** | | | |
|  | п. 1.8  глави 1  розділу ІХ | 1.8. Потенційні ПДП повинні пройти перевірку та продемонструвати ОСП, що електроустановки їх об'єктів, за допомогою яких надаються ДП, відповідають технічним вимогам до ДП, що встановлені цим Кодексом, шляхом успішного проходження випробувань одиниць / груп надання ДП з отриманням відповідного свідоцтва про відповідність вимогам до ДП. | 1.8. Потенційні ПДП повинні пройти перевірку та продемонструвати ОСП, що електроустановки їх об'єктів, за допомогою яких надаються ДП, відповідають технічним вимогам до ДП, що встановлені цим Кодексом, шляхом успішного проходження випробувань одиниць **~~/ груп~~** надання ДП з отриманням відповідного свідоцтва про відповідність вимогам до ДП. |
| 1. **-** | п. 1.11  глави 1  розділу ІХ | 1.11. Для електроустановок, що проходять випробування, необхідні для приєднання до мереж системи передачі/розподілу, дозволяється одночасне проведення випробувань електроустановок, що належать ПДП (потенційному ПДП), щодо надання ДП за умови дотримання вимог цього розділу та Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг. | 1.11. Для електроустановок, що проходять випробування, необхідні для приєднання до мереж системи передачі/розподілу, дозволяється одночасне проведення випробувань електроустановок**~~, що належать~~** ПДП (**~~потенційному~~** **потенційного** ПДП), щодо надання ДП за умови дотримання вимог цього розділу та Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок **~~постачальника допоміжних послу~~****ПДП**. |
| **2. Вимоги до моніторингу надання ДП** | | | |
|  | п. 2.10  глави 2  розділу ІХ | 2.10. Постачальники РПЧ мають право агрегувати відповідні дані згідно з пунктом 2.6 цієї глави для більше ніж однієї одиниці надання РПЧ, якщо максимальна потужність агрегованих одиниць нижче 1,5 МВт і можливе чітке підтвердження активації РПЧ. На вимогу ОСП щодо перевірки активації РПЧ постачальник РПЧ повинен надати дані, що стосуються технічних пристроїв, які є частиною однієї і тієї ж одиниці постачання РПЧ. | 2.10. Постачальники РПЧ мають право **~~агрегувати~~** **об’єднувати** відповідні дані ~~згідно з пунктом~~ **відповідно до пункту** 2.6 цієї глави для більше ніж однієї одиниці надання РПЧ, якщо максимальна потужність **~~агрегованих одиниць~~ електроустановок в складі одиниці надання ДП** нижче 1,5 МВт і можливе чітке підтвердження активації РПЧ. На вимогу ОСП щодо перевірки активації РПЧ постачальник РПЧ повинен надати дані, що стосуються технічних пристроїв, які є частиною однієї і тієї ж одиниці постачання РПЧ. |
| **X. Інформаційно-технологічна система управління та обмін інформацією** | | | |
| **6. Організація обміну інформацією** | | | |
| **6.2. Обмін інформацією між ОСП синхронної області** | | | |
|  | пп. 6.2.5  п. 6.2  глави 6  розділу Х | 6.2.5. Для моніторингу та визначення станів системи передачі ОСП повинен організувати з іншими ОСП своєї синхронної області обмін даними щодо режимів роботи їх систем передачі з використанням ІТ-систем для обміну даними в режимі реального часу на загальноєвропейському рівні, як це передбачено для ENTSO-E:  частота;  похибка регулювання для відновлення частоти;  виміряні значення обміну активною потужністю між областями РЧП;  агреговане підживлення генерацією;  режим системи передачі відповідно до вимог глави 2 розділу V цього Кодексу;  уставка регулятора відновлення частоти;  обмін потужністю через віртуальні з’єднувальні лінії. | 6.2.5. Для моніторингу та визначення станів системи передачі ОСП повинен організувати з іншими ОСП своєї синхронної області обмін даними щодо режимів роботи їх систем передачі з використанням ІТ-систем для обміну даними в режимі реального часу на загальноєвропейському рівні, як це передбачено для ENTSO-E:  частота;  похибка регулювання для відновлення частоти;  виміряні значення обміну активною потужністю між областями РЧП;  **~~агреговане підживлення генерацією~~** **сукупний відпуск електричної енергії**;  режим системи передачі відповідно до вимог глави 2 розділу V цього Кодексу;  уставка регулятора відновлення частоти;  **~~обмін потужністю через віртуальні з’єднувальні лінії~~** **взаємообмін електричною енергією віртуальнимиз’єднувальними лініями.** |
| **6.5. Обмін інформацією між ОСП та об’єктами енергоспоживання** | | | |
|  | пп. 6.5.4  п. 6.5  глави 6  розділу Х | 6.5.4. Кожний користувач системи розподілу, який безпосередньо бере участь у регулюванні споживання або його агрегатор повинен надавати ОСП такі дані графіків та у реальному часі:  мінімальна і максимальна активна потужність, у діапазоні яких може здійснюватися регулювання споживання, а також максимальна і мінімальна тривалість будь-якого потенційного використання цієї потужності для регулювання споживання;  прогноз активної потужності без обмежень, доступної для будь-якого запланованого регулювання споживання та регулювання в реальному часі;  активна й реактивна потужність у реальному часі в точці приєднання, а також підтвердження того, що застосовуються оцінки фактичних значень регулювання споживання. | 6.5.4. Кожний користувач системи розподілу, який безпосередньо бере участь у регулюванні споживання або **~~його~~**агрегатор **(для споживача, що входить до його агрегованої групи)**, повинен надавати ОСП такі дані графіків та у **~~реальному часі~~** **режимі реального часу**:  мінімальна і максимальна активна потужність, у діапазоні яких може здійснюватися регулювання споживання, а також максимальна і мінімальна тривалість будь-якого потенційного використання цієї потужності для регулювання споживання;  прогноз активної потужності без обмежень, доступної для будь-якого запланованого регулювання споживання та регулювання в реальному часі;  активна й реактивна потужність у реальному часі в точці приєднання, а також підтвердження того, що застосовуються оцінки фактичних значень регулювання споживання. |
|  |  |  | **6.8. Кожний агрегатор повинен надавати ОСП дані:**  **загальні дані одиниці агрегації, включаючи сукупну встановлену потужність генеруючих одиниць, сукупну встановлену потужність відпуску та відбору УЗЕ та дозволену потужність споживання (загальні дані);**  **дані про РПЧ для одиниці агрегації, що пропонує або надає цю послугу;**  **дані про РВЧ для одиниці агрегації, що пропонує або надає цю послугу;**  **дані про РЗ для одиниці агрегації, що пропонує або надає цю послугу;**  **дані про можливість регулювання напруги та реактивної потужності одиницею агрегації;**  **дані, необхідні для відновлення системи передачі;**  **планові відключення або обмеження відпуску і споживання активної потужності;**  **прогнозовані обмеження можливостей з регулювання реактивної потужності.** |
| **XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** | | | |
| **5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії** | | | |
|  | п. 5.3  глави 5  розділу ХІ | 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:  ОСР;  електропостачальником;  трейдером;  споживачем електричної енергії (у тому числі 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.  Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії, а також експорт/імпорт електричної енергії, без укладеного договору про надання послуг з передачі електричної енергії.  Між ОСП та Користувачем, який є (або планує стати) учасником ринку електричної енергії, укладається один Договір про надання послуг з передачі електричної енергії, який є додатком 6 до цього Кодексу, сукупно за всіма видами діяльності цього Користувача на ринку електричної енергії.  Відносини між ОСП та споживачами (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку електричної енергії та для яких оператором системи є ОСП, регулюються цим Кодексом, Правилами роздрібного ринку електричної енергії та укладеними між ними договорами відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії. | 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:  ОСР;  електропостачальником;  трейдером;  **агрегатором;**  споживачем електричної енергії~~(у тому числі ОМСР)~~, який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання, **або який:**  **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,**  **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 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.**  Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії, а також експорт/імпорт електричної енергії, без укладеного договору про надання послуг з передачі електричної енергії.  Між ОСП та Користувачем, який є (або планує стати) учасником ринку електричної енергії, укладається один Договір про надання послуг з передачі електричної енергії, який є додатком 6 до цього Кодексу, сукупно за всіма видами діяльності цього Користувача на ринку електричної енергії.  Відносини між ОСП та споживачами (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку електричної енергії та для яких оператором системи є ОСП, регулюються цим Кодексом, Правилами роздрібного ринку електричної енергії та укладеними між ними договорами відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії. |
|  | п. 5.6  глави 5  розділу ХІ | 5.6. Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої(-ого) ним методики (порядку).  Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором, але не пізніше дня, що передує дню набрання ним чинності.  Оплата послуг з передачі електричної енергії при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму здійснюється відповідно до глави 7 цього розділу. | 5.6. Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої(-ого) ним методики (порядку).  Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором, але не пізніше дня, що передує даті набуття ним чинності.  Оплата послуг з передачі електричної енергії при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії у період після приєднання оператора системи передачі України до ІТС механізму здійснюється відповідно до глави 7 цього розділу.  **Оплату послуг з передачі електричної енергії для електроустановок, що агрегуються, здійснюють власники (користувачі) цих електроустановок або їх електропостачальники.** |
|  | п. 5.7  глави 5  розділу ХІ | 5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:  1) у період до приєднання ОСП до ІТС механізму:  для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників;  для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСР) електропостачальника, крім обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;  для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача у тому числі ОМСР);  для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об’єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця) – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;  для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об’єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця на підставі даних щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;  для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ.  З цією метою використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору електричної енергії сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди та відповідно до Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня;  2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму:  для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників;  для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСР) електропостачальника, крім обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;  для споживачів електричної енергії (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача у тому числі ОМСР);  для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об’єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця) – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;  для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об’єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;  для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру;  для ОУЗЕ – на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ і, у разі здійснення експорту/імпорту електричної енергії, обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру.  З цією метою використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди та відповідно до Кодексу комерційного обліку та/або графіки імпорту та експорту електричної енергії за зовнішньоекономічними контрактами (договорами) на кожному міждержавному перетині з країнами периметру в інтервалі розрахункового періоду затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня. | 5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:  1) у період до приєднання ОСП до ІТС механізму:  для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників;  для електропостачальників (**крім випадків здійснення постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ)** – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСР), крім обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;  **для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;**  для споживачів електричної енергії **(крім активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії)** **або**~~(у тому числі~~ ОМСР~~)~~, які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача **або** **~~у тому числі~~** ОМСР);  **для активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії, в іншому випадку на підставі даних щодо загального обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії;**  для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об’єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця) – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;  для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об’єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця на підставі даних щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;  для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ.  З цією метою використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору електричної енергії сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди та відповідно до Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня;  2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму:  для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників;  для електропостачальників (**крім випадків здійснення постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ)** – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСР), крім обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;  **для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;**  для споживачів електричної енергії **(крім активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії)** **або** ~~(у тому числі~~ ОМСР~~)~~, які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача **або** ~~у тому числі~~ ОМСР);  **для активних споживачів, що встановили УЗЕ - на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії, в іншому випадку на підставі даних щодо загального обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії;**  для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об’єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця) – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;  для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об’єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;  для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру;  для ОУЗЕ – на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ і, у разі здійснення експорту/імпорту електричної енергії, обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру**;**  **для гарантованого покупця – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії до країн периметру**.  З цією метою використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди та відповідно до Кодексу комерційного обліку та/або графіки імпорту та експорту електричної енергії за зовнішньоекономічними контрактами (договорами) на кожному міждержавному перетині з країнами периметру в інтервалі розрахункового періоду затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня. |
| **6. Порядок укладення договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** | | | |
|  |  | 6.2. Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у період до та після приєднання ОСП до ІТС механізму надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та:  ОСР (у тому числі ОМСР, для яких оператором системи є ОСП);  виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу B, C, D, відповідно до рівня напруги та потужності в точці приєднання, згідно з пунктом 2.1 глави 2 розділу III цього Кодексу;  споживачем/ОУЗЕ, для якого оператором системи є ОСП.  Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії без укладеного договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.  Між ОСП та Користувачем укладається один договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління сукупно за всіма видами діяльності цього Користувача на ринку електричної енергії. | 6.2. Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у період до та після приєднання ОСП до ІТС механізму надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та:  ОСР ~~(у тому числі ОМСР, для яких оператором системи є ОСП)~~;  виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D, відповідно до рівня напруги та потужності в точці приєднання, згідно з пунктом 2.1 глави 2 розділу ІІІ цього Кодексу;  **агрегатором;**  споживачем (в тому числі який планує набути статусу активного споживача)**/**ОУЗЕ**/ОМСР**, для яких оператором системи є ОСП.  Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії без укладеного договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.  Між ОСП та Користувачем укладається один договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління сукупно за всіма видами діяльності цього Користувача на ринку електричної енергії. |
|  | п. 6.5  глави 6  розділу ХІ | 6.5. Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється відповідно до цього Кодексу за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої(-ого) ним методики (порядку).  Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором, але не пізніше дня, що передує дню набрання ним чинності.  У разі зміни тарифу ОСП повідомляє Користувачів про таку зміну шляхом її оприлюднення на офіційному вебсайті, не пізніше дня, що передує дню набрання нею чинності. | 6.5. Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється відповідно до цього Кодексу за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої(-ого) ним методики (порядку).  Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором, але не пізніше дня, що передує дню набрання ним чинності.  У разі зміни тарифу ОСП повідомляє Користувачів про таку зміну шляхом її оприлюднення на офіційному вебсайті, не пізніше дня, що передує дню набрання нею чинності.  **Оплату послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління для електроустановок, що агрегуються, здійснюють власники (користувачі) цих електроустановок.** |
|  | п. 6.6  глави 6  розділу ХІ | 6.6. Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається для суб'єкта господарювання сукупно за всіма видами діяльності на ринку електричної енергії у період до та після приєднання ОСП до ІТС механізму:  для виробників - як обсяг відпущеної електричної енергії за площадками комерційного обліку (з генеруючими одиницями типу B, C, D), за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено "зелений" тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця;  для виробників, яким встановлено "зелений" тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця (з генеруючими одиницями типу B, C, D) - на підставі даних щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;  для ОСР - як обсяг розподіленої електричної енергії об'єктам/площадкам комерційного обліку споживачів, обсяг відбору технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників та обсяг відбору електричної енергії площадкам комерційного обліку господарчих потреб ОСР;  для ОМСР, оператором системи яких є ОСП - як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСР (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР, власне споживання ОМСР та сумарний обсяг відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку користувачів МСР);  для споживачів (крім ОУЗЕ), оператором системи яких є ОСП, - на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів;  для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі - на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ.  Обсяг наданої послуги розраховується для ОУЗЕ, який здійснює управління УЗЕ типу B, C, D та УЗЕ типу A1, A2, сумарною максимальною потужністю відпуску вище 1 МВт.  Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору електричної енергії, сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди, та відповідно до Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду, затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня.  Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. | 6.6 Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається для суб’єкта господарювання сукупно за всіма видами діяльності на ринку електричної енергії у період до та після приєднання ОСП до ІТС механізму:  для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії за площадками комерційного обліку (з генеруючими одиницями типу В, С, D), за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об’єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця;  для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об’єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця (з генеруючими одиницями типу В, С, D), на підставі даних щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;  для ОСР – як обсяг розподіленої електричної енергії об’єктам/площадкам комерційного обліку споживачів, обсяг відбору технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників та обсяг відбору електричної енергії площадкам комерційного обліку господарчих потреб ОСР;  для ОМСР, оператором системи яких є ОСП – як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСР (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР, власне споживання ОМСР та сумарний обсяг відбору електричної енергії об’єктами/площадкам комерційного обліку користувачів МСР);  для споживачів (крім **активних споживачів, оператором системи яких є ОСП, та які встановили УЗЕ,** та ОУЗЕ), оператором системи яких є ОСП, – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об’єктами/площадкам комерційного обліку цих споживачів;  **для активних споживачів, оператором системи яких є ОСП та які встановили УЗЕ – на підставі даних щодо обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ;**  для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі, – на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ.  Обсяг наданої послуги розраховується для ОУЗЕ, який здійснює управління УЗЕ типу B, C, D та УЗЕ типу А1, А2 сумарною максимальною потужністю відпуску вище 1 МВт.  Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору електричної енергії, сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди та відповідно Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду, затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня.  Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. |
| **Додаток 7 до Кодексу системи передачі**  **ПОРЯДОК перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг** | | | |
| **II. Порядок проведення випробувань електроустановок ПДП (потенційного ПДП)** | | | |
| **1. Загальні положення** | | | |
|  |  | **Пункт відсутній** | **1.5. Випробування одиниць агрегації агрегатора проводяться в місці, з якого відбувається керування одиницями агрегації агрегатора.** |
|  |  | **Пункт відсутній** | **1.6.**  **Перед початком проведення випробувань агрегатор зобов’язаний надати інформацію про юридичну та фактичну адреси учасників агрегованої групи електроустановки яких входять до складу одиниць агрегації та про номінальну потужність одиниці агрегації (Рном), яка визначається на підставі даних щодо встановленої потужності генеруючих одиниць, або встановленої потужності відпуску/відбору УЗЕ, або дозволеної потужності споживання об’єктів енергоспоживання.** |
|  |  | **Пункт відсутній** | **1.7. За запитом ОСП агрегатор зобов’язаний надати необхідні технічні дані по кожній електроустановці, що входить до складу одиниці агрегації агрегатора на будь-якому етапі процесу перевірки чи підготовки до неї. Дані по кожній електроустановці, що входить до складу одиниці агрегації агрегатора мають зберігатись в місці, з якого відбувається керування одиницями агрегації агрегатора.**  **На вимогу ОСП агрегатор зобов’язаний забезпечити доступ до електроустановок, що входять до складу одиниці агрегації арегатора на будь-якому етапі процесу перевірки чи підготовки до неї.** |
|  |  | **Пункт відсутній** | **1.8. Після набуття відповідною одиницею агрегації статусу одиниці надання ДП, ОСП має право залучати ОСР та технічний персонал агрегатора для здійснення вибіркових перевірок з метою моніторингу якості надання ДП одиницями агрегації або їх складовими шляхом організації виїзних обстежень вузлів або точок приєднання електроустановок, що беруть участь у наданні ДП, а також отримання даних телеметрії від ОСР (за наявності) та агрегатора з метою верифікації інформації щодо надання ДП.** |