**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» *(щодо активних споживачів)*, що має ознаки регуляторного акта**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | ***ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ*** | ***ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ*** |
| **ІІ. Терміни та визначення** | | |
| 2.1 | Пункт відсутній | **встановлена потужність генеруючої установки активного споживача - підтверджена технічною документацією або технічним паспортом номінальна активна електрична потужність інверторного устаткування генеруючої установки, що забезпечує паралельну роботу генеруючої установки з енергосистемою (у разі наявності інверторного устаткування), або номінальна активна електрична потужність електрогенеруючого обладнання (електрогенератори тощо), призначеного для виробництва електричної енергії (у разі відсутності інверторного устаткування);** |
| 2.1 | Пункт відсутній | **дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача – максимальна величина потужності, в межах якої активний споживач має право здійснювати відпуск електричної енергії в мережу оператора системи;** |
|  | зміна технічних параметрів - збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництво електричної енергії або зберігання енергії), приєднання до внутрішніх електричних мереж споживача генеруючої установки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до цього Кодексу; | зміна технічних параметрів - збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, **збільшення величини** **дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем,** підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництво електричної енергії або зберігання енергії), приєднання до внутрішніх електричних мереж споживача генеруючої установки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до цього Кодексу; |
| **ІV. Порядок приєднання до систем розподілу** | | |
| **4.1. Загальні положення** | | |
| 4.1.2. | ….  Цим розділом визначаються особливості:  1) стандартного приєднання електроустановок замовника;  2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;  3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;  4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;  5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;  6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;  7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;  8) приєднання споживача до електроустановок виробника прямою лінією та отримання дозволу на таке приєднання;  9) приєднання (підключення) генеруючих установок споживача у власних електричних мережах;  10) приєднання (підключення) УЗЕ Користувача у власних електричних мережах;  11) надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою Користувача або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури;  12) приєднання електроустановок до МСР. | ….  Цим розділом визначаються особливості:  1) стандартного приєднання електроустановок замовника;  2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;  3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ;  4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;  5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;  6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;  7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;  8) **умови та порядок** приєднання електроустановок споживача до електроустановок виробника **~~прямою лінією та отримання дозволу на таке приєднання,~~** ;  9) приєднання (підключення) генеруючих установок споживача**, у тому числі активного споживача та третіх осіб,** у власних електричних мережах;  10) приєднання (підключення) УЗЕ Користувача**, у тому числі активного споживача та третіх осіб,** у власних електричних мережах;  11) надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою Користувача або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури;  12) приєднання електроустановок до МСР. |
|  | 4.1.5. Електроустановки замовника, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу генеруючої одиниці.  УЗЕ замовника мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу УЗЕ. | 4.1.5. Електроустановки замовника, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу генеруючої одиниці.  УЗЕ замовника мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу УЗЕ.  **Електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), та/або споживання електричної енергії, та/або УЗЕ, що мають намір ввійти до складу одиниці агрегації, мають відповідати технічним вимогам установленим Кодексом системи передачі для відповідного типу електроустановки та мають** **бути забезпечені технічними засобами для можливості управління агрегатором цими електроустановками, що входять до складу одиниці агрегації, окремо по кожній області комерційного обліку мережі.**  **До складу одиниці агрегації не може входити електроустановка, що призначена для виробництва електричної енергії, встановлена потужність якої перевищує 20 МВт.** |
| 4.1.11. | Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР).  4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:  у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання (включаючи електроустановки на власні потреби електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії). У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт (на рівні напруги 220 В), але сумарною встановленою потужністю не більше 1 кВт на одного замовника, зменшення величини договірної потужності суб'єкта господарювання не вимагається;  у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії суб'єкта господарювання у разі приєднання УЗЕ замовника замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації та УЗЕ в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ);  у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ;  у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ). У цьому випадку зменшення суб'єктом господарювання величини договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії не вимагається. | Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР **та виробників електричної енергії**).  4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:  у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором **споживача** про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання **~~(включаючи електроустановки на власні потреби електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії)~~**. У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт (на рівні напруги 220 В), але сумарною встановленою потужністю не більше 1 кВт на одного замовника, зменшення величини договірної потужності суб'єкта господарювання не вимагається;  у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором **споживача** про надання послуг з розподілу електричної енергії суб'єкта господарювання у разі приєднання УЗЕ замовника замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації та УЗЕ в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт(та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ);  у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором **споживача** про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ**, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання**;  у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором **споживача** про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ). У цьому випадку зменшення суб'єктом господарювання величини договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії не вимагається;  **…** |
|  | 4.1.11.2. Власник електричних мереж, який є юридичною особою та фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) (далі - власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж на напрузі не вище 20 кВ за процедурою нестандартного приєднання.  ….. | 4.1.11.2. Власник електричних мереж, який є юридичною особою та фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) **та виробником електричної енергії, а також суб’єкт господарювання, який отримав послугу з приєднання до електричних мереж, до отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії МСР** (далі - власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж на напрузі не вище 20 кВ за процедурою нестандартного приєднання.  …. |
| 4.1.12 | Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання в межах дозволеної йому до використання потужності підключити власні струмоприймачі (у тому числі електрозарядні станції) або струмоприймачі організації, яка виконує роботи або надає послуги цьому суб’єкту господарювання за договором на його території. | Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання в межах дозволеної йому до використання потужності підключити власні струмоприймачі (у тому числі електрозарядні станції) або струмоприймачі організації, яка виконує роботи або надає послуги цьому суб’єкту господарювання за договором на його території.  **Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії із встановленою потужністю, кожна з яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається споживачем, та весь обсяг відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем.** |
| 4.1.35. | Величина потужності встановлених у приватному домогосподарстві генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, із можливістю відпуску електричної енергії в електричну мережу ОСР та його користувачів не може перевищувати потужність, дозволену до використання згідно з договором про надання послуг з розподілу електричної енергії в межах потужності таких установок, визначеної Законом України "Про альтернативні джерела енергії". | **Сумарна** величина потужності встановлених **у споживача, у тому числі активного споживача, окремо генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії, та окремо установок зберігання енергії** із можливістю відпуску електричної енергії в електричну мережу ОСР та його користувачів не може перевищувати потужність, дозволену до використання згідно з договором про надання послуг з розподілу електричної енергії в межах потужності таких установок, визначеної Законом України «Про альтернативні джерела енергії» **та Законом України «Про ринок електричної енергії»**. |
| 4.1.40. | Послуга з приєднання електроустановок квартир або вбудованих приміщень, які є частиною внутрішнього об'єкта будівлі, здійснюється шляхом замовлення в ОСР послуги з приєднання будинку/будівлі в цілому згідно з порядком, визначеним цим Кодексом, із подальшою передачею замовленої потужності на електроустановку замовника, що є частиною об'єкта архітектури. Функції замовника такого приєднання можуть бути покладені власником (управителем) будинку на будь-яку особу шляхом оформлення представництва у порядку, встановленому законодавством, на укладення договору про приєднання до електричних мереж (зміну технічних параметрів) будинку в цілому.  Замовлена до приєднання потужність багатоквартирних житлових будинків та категорія з надійності електропостачання визначаються на основі розрахунку навантаження об'єкта архітектури та вимог державних будівельних норм.  … | Послуга з приєднання електроустановок квартир або вбудованих приміщень, які є частиною внутрішнього об'єкта будівлі, здійснюється шляхом замовлення в ОСР послуги з приєднання будинку/будівлі в цілому згідно з порядком, визначеним цим Кодексом, із подальшою передачею замовленої потужності на електроустановку замовника, що є частиною об'єкта архітектури**, яка** **має визначатися у проєктній документації на такий об’єкт архітектури.** Функції замовника такого приєднання можуть бути покладені власником (управителем) будинку на будь-яку особу шляхом оформлення представництва у порядку, встановленому законодавством, на укладення договору про приєднання до електричних мереж (зміну технічних параметрів) будинку в цілому.  Замовлена до приєднання потужність багатоквартирних житлових будинків та категорія з надійності електропостачання визначаються **у проєктній документації на багатоквартирний житловий будинок** на основі розрахунку навантаження об'єкта архітектури та вимог державних будівельних норм.  … |
| **4.3. Нестандартне приєднання** | | |
| 4.3.3. | …  У разі порушення ОСР умов зобов’язання за договором про приєднання щодо строків надання послуги з нестандартного приєднання ОСР несе відповідальність:  у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 30 до 60 календарних днів плата за приєднання зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);  у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 60 до 120 календарних днів плата за приєднання зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);  у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання більше ніж на 120 календарних днів ОСР зобов’язаний повернути замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі 80 відсотків плати за приєднання), та надати послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж безкоштовно (крім випадків, визначених цим Кодексом).  … | …  У разі порушення ОСР умов зобов’язання за договором про приєднання щодо строків надання послуги з нестандартного приєднання ОСР несе відповідальність:  у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 30 до 60 календарних днів плата за приєднання зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);  у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 60до 120 календарних днів плата за приєднання зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);  у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання більше ніж на 120 календарних днів ОСР зобов’язаний повернути замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі **100** відсотків плати за приєднання), та надати послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж безкоштовно (крім випадків, визначених Кодексом).  … |
| **4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж** | | |
| 4.4.2. | До заяви про приєднання додаються такі документи:  …  6) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проєктувальника (у разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності); | До заяви про приєднання додаються такі документи:  …  6) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проєктувальника (у разі **нового** приєднання багатоквартирного житлового будинку **~~або збільшення його потужності~~**) **або розроблена проєктна документація на багатоквартирний житловий будинок з урахуванням величини замовленої до приєднання потужності** **електроустановок замовника, що є частиною об'єкта архітектури** **(у разі збільшення потужності багатоквартирного житлового будинку);**  … |
| **4.6. Розроблення проєктно-кошторисної документації** | | |
| 4.6.7. | Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проєктування лінійної частини нестандартного приєднання, технічне рішення щодо проєктно-кошторисної документації.  ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проєктно-кошторисної документації.  Технічним рішенням проєктно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проєкту.  За результатами розгляду проєктно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо проєкту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.  ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проєктно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання.  Обґрунтовані зауваження до проєктно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.  Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проєктно-кошторисної документації, що узгоджується.  Порядок розгляду проєктно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті. | Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проєктування лінійної частини нестандартного приєднання, **та/або іншому суб’єкту господарювання у випадках, передбачених цим Кодексом,** технічне рішення щодо проєктно-кошторисної документації.  ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проєктно-кошторисної документації.  Технічним рішенням проєктно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проєкту.  За результатами розгляду проєктно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо проєкту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.  ОСР одночасно з технічним рішенням, яким проєктно-кошторисна документація узгоджується, надає Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання.  Обґрунтовані зауваження до проєктно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.  Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проєктно-кошторисної документації, що узгоджується.  Порядок розгляду проєктно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті. |
| 4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача**, у тому числі активного споживача та третіх осіб,** у власних електричних мережах | | |
| 4.12.1. | Споживач має право встановити генеруючі установки на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ:  1);  2) без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР.  Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволену до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу.  Встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.  Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання. | **Встановити генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:**  **1) активні споживачі та/або споживачі з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР - генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом;**  2) **споживачі** без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР;  **У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.**  Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволену до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу.  **Дозволена 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 пов’язану зі збільшенням величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем у порядку, визначеному цим розділом.**  **Максимальна величина дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем та/або споживачем з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу не може перевищувати дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.**  **Відповідальність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) за перевищення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача визначається Порядком продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї.**  Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем**, у тому числі активним споживачем або споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи,** повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.  Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем**, у тому числі активним споживачем або третьої особи,** у власних електричних мережах **споживача** здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.  **Будівництво генеруючих уставок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється з дотриманням законодавства у сфері містобудівної діяльності. Технічна експлуатація генеруючих уставок активним споживачем та/або споживачем, у тому числі третіми особами, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.** |
| 4.12.2 | Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач (власник генеруючої установки) забезпечує виконання таких технічних вимог:  виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;  улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);  улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);  улаштування технічних засобів (смартметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);  забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);  забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР).  Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет. | Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач ~~(власник генеруючої установки~~**~~)~~, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого мають бути приєднані генеруючі установки третьої особи,** забезпечує виконання **та дотримання** таких технічних вимог:  виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;  улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);  улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);  улаштування технічних засобів (смартметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР;  забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР);  забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР).  Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем**, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб,** оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет. |
| 4.12.3. | Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, до відповідної заяви споживачем також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки з використанням мережевого інвертора.  ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.  ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.  У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цього розділу, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень. | Про факт **~~встановлення та~~** приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог споживач**, у тому числі активний споживач та/або споживач, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб,** письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів **(крім споживача, до електричних мереж якого приєднано генеруючі установки третьої особи)**, ОМСР, до відповідної заяви споживачем**, у тому числі активним споживачем** також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки **~~з використанням мережевого інвертора~~**.  ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем**, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб,** заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.  ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.  У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі споживачем, **у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого має бути приєднано генеруючі електроустановки третіх осіб,** заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 **цієї глави**, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу, **у тому числі активному споживачу та/або споживачу, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб,** заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень. |
| 4.12.4 | Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені споживачем на виконання технічних вимог, визначених у пункті 4.12.2 цієї глави, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку. | Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені **активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб,** на виконання технічних вимог, визначених у пункті 4.12.2 цієї глави, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку. |
| 4.12.5 | У разі встановлення споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:  відповідності потужності встановленої генеруючої установки величині, дозволеній до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;  виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;  відповідності встановленої генеруючої установки наданій споживачем однолінійній схемі;  виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.  За результатами обстеження встановленої споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу.  У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.  У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії / без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР).  У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача. | У разі встановлення споживачем генеруючої установки, **у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до внутрішніх мереж якого мають бути приєднані генеруючі електроустановки третіх осіб,** з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:  відповідності потужності встановленої генеруючої установки величині, дозволеній до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії;  **величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача);**  виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.12.2 цієї глави;  відповідності встановленої генеруючої установки наданій споживачем однолінійній схемі;  виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах, визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги), із фіксацією цих параметрів.  За результатами обстеження встановленої споживачем, **у тому числі активним споживачем,** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу, **у тому числі активному споживачу**.  У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.  У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР), **величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача)** та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії / без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР).  У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача. |
| 4.12.6 | Споживач повинен забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії. | Споживач, **у тому числі активний споживач та/або треті особи,** **повинні** забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії. |
| 4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ Користувача**, у тому числі активного споживача та третьої особи,** у власних електричних мережах | | |
| 4.13.1. | Виробник електричної енергії має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.  У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.  Споживач має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:  у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;  у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.  Особливості використання УЗЕ споживача визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.  Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.  Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання. | Виробник електричної енергії має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.  У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.  Споживачмає право встановити УЗЕ**, у тому числі третіх осіб,** на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:  у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання;  **встановлена потужність УЗЕ третіх осіб не перевищує дозволену до використання потужність споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії за мінусом величини встановленої потужності власних** **генеруючих установок та УЗЕ такого споживача відповідно;**  у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача**, у тому числі** **споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи,** за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.  **Активний споживач має право встановлювати УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, лише з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп.**  Особливості використання УЗЕ споживача**, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третіх осіб,** визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії.  **У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах УЗЕ споживачем, у тому числі активним споживачем та/або активним споживачем, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.**  Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем**, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб,** повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.  Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем**, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб,** у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання. |
| 4.13.2. | Для приєднання (підключення) УЗЕ Користувач забезпечує виконання таких технічних вимог:  у разі приєднання (підключення) УЗЕ споживачем:  виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах визначених державними стандартами,  улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії,  забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;  у разі приєднання (підключення) УЗЕ виробником:  виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами,  улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення УЗЕ і генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги,  улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР електричної енергії, параметри якості якої не відповідають визначеним державними стандартами,  забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.  Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) УЗЕ користувачем оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет. | Для приєднання (підключення) УЗЕ Користувач**, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого мають бути приєднані УЗЕ третіх осіб,** забезпечує виконання **та дотримання** таких технічних вимог:  у разі приєднання (підключення) УЗЕ споживачем**, у тому числі споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб**:  виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах визначених державними стандартами,  улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання **(крім споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи)** раніше збереженої в УЗЕ енергії,  забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;  у разі приєднання (підключення) УЗЕ виробником **та/або активним споживачем**:  виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами,  улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення УЗЕ **та/або** генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги,  улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР електричної енергії, параметри якості якої не відповідають визначеним державними стандартами,  забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.  Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) УЗЕ **Користувачем, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого мають бути приєднані УЗЕ третіх осіб,** оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет. |
| 4.13.3. | Про факт встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ у власних електричних мережах і виконання технічних вимог Користувач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення УЗЕ, форма якої наведена у додатку 12 до цього Кодексу. У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії до відповідної заяви виробником також додається однолінійна схема приєднання (підключення) УЗЕ.  ОСР має забезпечити можливість подачі Користувачем заяви про встановлення УЗЕ через особистий кабінет споживача на своєму офіційному сайті у мережі Інтернет.  ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення УЗЕ.  У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення УЗЕ, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає Користувачу заяву про встановлення УЗЕ у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень. | Про факт **~~встановлення та~~** приєднання (підключення) УЗЕ у власних електричних мережах і виконання технічних вимог Користувач**, у тому числі активний споживач та/або споживач, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб,** письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення УЗЕ, форма якої наведена у додатку 12 до цього Кодексу. У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії до відповідної заяви виробником також додається однолінійна схема приєднання (підключення) УЗЕ.  ОСР має забезпечити можливість подачі Користувачем**, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб,** заяви про встановлення УЗЕ через особистий кабінет споживача на своєму офіційному сайті у мережі Інтернет.  ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення УЗЕ.  У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення УЗЕ, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає Користувачу**, у тому числі активному споживачу та/або споживачу, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб,** заяву про встановлення УЗЕ у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень. |
| 4.13.4. | Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені Користувачем на виконання технічних вимог, визначених у пункті 4.13.2 цієї глави, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку. | Технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю, встановлені Користувачем**, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб,** на виконання технічних вимог, визначених у пункті 4.13.2 цієї глави, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку. |
| 4.13.5. | У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії, протягом 5 робочих днів, починаючи з наступного дня від дати реєстрації заяви про оформлення паспорта точки розподілу у зв'язку із встановленням УЗЕ, ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:  виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.13.2 цієї глави;  відповідності встановленої УЗЕ наданій виробником однолінійній схемі;  виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги) із фіксацією цих параметрів.  За результатами обстеження встановленої виробником електричної енергії УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається виробнику.  У разі встановлення УЗЕ споживачем та відсутності зауважень до наданої ним заяви про встановлення УЗЕ ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.  У паспорті точки розподілу ОCР зазначає інформацію про відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності, зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, режиму роботи УЗЕ та наявність технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії (у разі встановлення УЗЕ споживачем).  У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.13.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це Користувача. | У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії, протягом 5 робочих днів, починаючи з наступного дня від дати реєстрації заяви про оформлення паспорта точки розподілу у зв'язку із встановленням УЗЕ, ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо:  виконання технічних вимог, визначених пунктом 4.13.2 цієї глави;  відповідності встановленої УЗЕ наданій виробником однолінійній схемі;  виконання налаштувань параметрів обладнання та пристроїв у межах визначених державними стандартами (зокрема максимального рівня напруги) із фіксацією цих параметрів.  За результатами обстеження встановленої виробником електричної енергії УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається виробнику.  У разі встановлення УЗЕ споживачем**, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб,** та відсутності зауважень до наданої ним заяви про встановлення УЗЕ ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві.  У паспорті точки розподілу ОCР зазначає інформацію про відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності, зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, режиму роботи УЗЕ та наявність технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання **(крім споживача, до електричних мереж якого приєднано УЗЕ третьої особи)** раніше збереженої в УЗЕ енергії (у разі встановлення УЗЕ споживачем).  У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.13.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це Користувача**, у тому числі активним споживачем та/або споживачем, до електричних мереж якого має бути приєднано УЗЕ третіх осіб**. |
| 4.13.6. | Користувач повинен забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії. | Користувач повинен забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії. |
| **XI.**  **Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії** | | |
| 11.1.1. | Цей розділ визначає загальні умови надання доступу до системи розподілу та умови надання послуг з розподілу електричної енергії та поширюється на ОСР та Користувачів (споживачів, електропостачальників, виробників, операторів УЗЕ), ОМСР а також споживачів, що приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР. | Цей розділ визначає загальні умови надання доступу до системи розподілу та умови надання послуг з розподілу електричної енергії та поширюється на ОСР та Користувачів (споживачів **(в тому числі активних споживачів)**, електропостачальників, виробників, операторів УЗЕ), ОМСР а також споживачів, що приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР. |
| 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](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0312874-18#n1950).  Вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається:  для споживачів електричної енергії, які купують електричну енергію в електропостачальника за [Правилами роздрібного ринку електричної енергії](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0312874-18#n1950) та відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії самостійно (напряму) оплачують послуги з розподілу електричної енергії ОСР, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);  **Абзац відсутній**  **Абзац відсутній**  для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії за всією сукупністю споживачів електропостачальника, електроустановки яких приєднані до мереж на території ліцензованої діяльності цього оператора системи розподілу, які згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційними пропозиціями електропостачальника) оплачують послуги з розподілу електричної енергії через електропостачальника;  **Абзац відсутній**  для ОМСР - на підставі даних щодо обсягів електричної енергії, що надходить у мережі МСР, у тому числі споживання всіх користувачів МСР та ОМСР. Обсяг споживання електричної енергії ОМСР визначається як різниця між обсягом електричної енергії, який надходить у мережі МСР, та сумарним обсягом споживання всіх користувачів МСР за відповідний розрахунковий період. Обсяг споживання електричної енергії ОМСР включає витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР та власне споживання ОМСР;  для операторів УЗЕ - на підставі даних щодо обсягу абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ за відповідний розрахунковий період. | Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов [Правил роздрібного ринку електричної енергії](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0312874-18#n1950).  Вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається:  для споживачів електричної енергії, які купують електричну енергію в електропостачальника за [Правилами роздрібного ринку електричної енергії](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0312874-18#n1950) та відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії самостійно (напряму) оплачують послуги з розподілу електричної енергії ОСР, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);  **для споживачів електричної енергії (крім активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є цей ОСР (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);**  **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;**  для електропостачальників **(крім випадків здійснення постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ)** – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії  **по точках приєднання, по яких оператором системи є цей ОСР,**  за всією сукупністю споживачів електропостачальника **(крім**  **активних споживачів, що встановили УЗЕ),** ~~електроустановки яких приєднані до мереж на території ліцензованої діяльності цього оператора системи розподілу~~, які згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційними пропозиціями електропостачальника) оплачують послуги з розподілу електричної енергії через електропостачальника;  **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 ОМСР - на підставі даних щодо обсягів електричної енергії, що надходить у мережі МСР, у тому числі споживання всіх користувачів МСР та ОМСР. Обсяг споживання електричної енергії ОМСР визначається як різниця між обсягом електричної енергії, який надходить у мережі МСР, та сумарним обсягом споживання всіх користувачів МСР за відповідний розрахунковий період. Обсяг споживання електричної енергії ОМСР включає витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР та власне споживання ОМСР;  для операторів УЗЕ - на підставі даних щодо обсягу абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ за відповідний розрахунковий період. |
| **Додаток 8**  **до Кодексу систем розподілу**  **ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ**  **до електричних мереж електроустановок** | | |
| **IІ. Вимоги до електроустановок ОСП/ОСР** | | |
|  | 1. Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  1.5. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи):  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проєктування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. | 1. Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:  **Заходи із створення потужності:**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;**  **Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;**  **Заходи із створення потужності:**  1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  1.5. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи):  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  **Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:**  **1.6. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.**  **1.7. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.**  **1.8. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.**  **1.9. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.**  **1.10. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи):**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.**  2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проєктування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. |