|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **ТАБЛИЦЯ**  **узгоджених позицій до проєкту регуляторного акта**  **«Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»**  *(щодо**забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов’язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213)*  \* - зміни виділені за принципом:  новий текст редакції НКРЕКП проєкту – **напівжирним шрифтом** (слова, що виключені - ~~закресленим напівжирним~~);  новий текст редакції пропозицій - **напівжирним шрифтом (**слова, що пропонується виключити - ~~закресленим напівжирним~~)  редакція за результатом отриманих пропозицій– **жирним шрифтом та виділені зеленим кольором.** | | | |
| ***ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ*** | ***ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ ДО ПРОЄКТУ РІШЕННЯ НКРЕКП*** | | ***СПОСІБ ВРАХУВАННЯ АБО МОТИВИ ВІДХИЛЕННЯ ЗАУВАЖЕНЬ (ПРОПОЗИЦІЙ)*** |
| ***ЗМІСТ ЗАУВАЖЕННЯ АБО ПРОПОЗИЦІЇ*** | ***ОБҐРУНТУВАННЯ ДО ЗАУВАЖЕНЬ ТА ПРОПОЗИЦІЙ*** |
| **ІІ. Терміни та визначення** | | | |
| транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється **та/або через яку електрична енергія відпускається до (з) електричних мереж** інши**х** **~~споживачам~~** користувач**ів** електричної енергії та/або ОСР; | **ТОВ «САНВІН 12»**  **транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється іншим споживачам електричної енергії та/або ОСР;** |  | **Пропонується не враховувати**  До системи передачі можуть бути приєднані не лише установки споживачів, а і УЗЕ і виробників |
| нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень, **об’єктів, які перелічені в абзаці сьомому пункту 4.2.1** **глави 4.1 розділу IV цього Кодексу,** та в інших випадках, визначених цим Кодексом. | **АТ «Запоріжжяобленерго»**  “нестандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень, **обʼєктів, розташованих на території дачних та дачно-будівельних кооперативів, тимчасових (сезонних) обʼєктів, будівельних струмоприймачів, об'єктів, які перелічені в абзаці сьомому пункту 4.2.1 глави 4.2 розділу IV цього Кодексу, з урахуванням абзацу 5 пункту 4.2.1 глави 4.2 розділу IV цього Кодексу,** та в інших випадках, визначених цим Кодексом”. | **АТ «Запоріжжяобленерго»**  Вважаємо необхідним конкретизувати термін “нестандартне приєднання” шляхом уточнення об'єктів, які підлягають приєднанню до ОСР, що узгоджується з пунктами 4.1.22,4.1.23., 4.1.39 КСР, з урахуванням процедури у разі зменшення замовником величини потужності, замовленої до приєднання. | **Пропонується не враховувати**  Остання частина визначення передбачає і інші випадки, визначені Кодексом |
| «номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність**, вказана заводом-виробником у технічній документації**, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії **та визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації** | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  «номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – **~~максимальна~~** **~~довготривала~~** активна потужність**,** ~~вказана заводом-виробником у технічній документації, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії та,~~ **що визначається за найменшим показником між максимальною потужністю обладнання для відбору ~~і~~ відпуску електричної енергії та номінальною потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які ~~вказуються~~ зазначаються заводом-виробником у технічній документації.** | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  Для приведення у відповідність технічній складовій та вилучення задвоєння формулювання | **Пропонується не враховувати**  Визначення передбачене Ліцензійними умовами. Приводимо до єдиного формату |
| **Європейсько-українське енергетичне агентство**  Запропоноване визначення терміну «номінальна (встановлена) потужність УЗЕ (Pnom)» необхідно узгодити із визначенням терміну «номінальна (встановлена) потужність установки зберігання енергії», наведеному у п. 1.4 Ліцензійних умовах провадження господарської діяльності зі зберігання енергії, у редакції постанови НКРЕКП від 06.05.2025 р. № 675, яка набрала чинності 8 травня 2025 року. | **Європейсько-українське енергетичне агентство**  06.05.2025 НКРЕКП схвалено постанову № 675 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі зберігання енергії», яка набрала чинності 08.05.2025 р.  Зокрема, пункт 1.4 Ліцензійних умов доповнено новим визначенням такого змісту:  «номінальна (встановлена) потужність установки зберігання енергії – максимальна довготривала активна потужність, визначена заводом-виробником, з якою установка зберігання енергії технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії (визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які визначаються заводом-виробником).».  Схвалене проєктом постанови визначення не узгоджується з визначенням терміну, затвердженим постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 675. |
| **ТОВ «САНВІН 12»**  номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, **вказана заводом-виробником** **технічній документації**, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії **~~та визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації~~**. | **ТОВ «САНВІН 12»**  *В запропонованій в проєкті редакції наявна колізія у визначенні номінальної потужності. Пропонуємо визначити, що потужність визначається заводом-виробником. Щоб визначення не відрізнялось від визначення в КСП* |
| **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії **або** визначається за найменшим показником між **загальною** потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та **загальною** потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  *Має забезпечуватись варіативність - для установок, де така величина прямо вказана заводом виробником приймається згідно технічної документації заводу виробника, де не вказана - визначається за найменшим показником… При цьому виробник може надати дані для одного модуля, а до складу установки входити декілька модулів. Має відповідати визначенню в КСП* |
|  |  |  | **Редакційна правка**  Пропонується визначння із пункту 11.1.7 перенести до пункту 2.1  **основний виробник – виробник електричної енергії, технологічні електричні мережі якого приєднані безпосередньо до електричних мереж оператора системи та використовуються для транспортування електричної енергії до/від електроустановок субвиробника;** |
|  |  |  | **Редакційна правка**  Пропонується визначння із пункту 11.1.7 перенести до пункту 2.1  **субвиробник – виробник електричної енергії, електроустановки якого приєднані виключно до мереж основного виробника** |
| **ІV. Порядок приєднання до систем розподілу** | | | |
| **4.1. Загальні положення** | | | |
| 4.1.2.  …  Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).  Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.  **Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:**  **збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,**  **строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,**  **порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,**  **права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії.**  **Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.**  ...  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;  **9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб’єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ». ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»,**  Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).  Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.  **~~Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:~~**  **~~збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,~~**  **~~строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,~~**  **~~порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,~~**  **~~права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії.~~**  Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.  ...  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;  **9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб’єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;**  … | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»,**  **АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»,**  Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов’язків порівняно з діючим законодавством.    Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік | **Пропонується не враховувати**  Цивільний кодексу України (ст. 633 та 634) не дозволяє внесення змін до договорів, лише за конкретних умов.  Також можуть дискимінуватися права замовників – бюджетних організацій, за відсутності чітких вимог.  Також строки надання послуг з приєднань регулються Кодексом (чітко визначені) та не можуть бути змінені, оскільки це не відповідає Кодексу  *634*  *1. Договором приєднання є договір, умови якого встановлені однією із сторін у формулярах або інших стандартних формах, який може бути укладений лише шляхом приєднання другої сторони до запропонованого договору в цілому. Друга сторона не може запропонувати свої умови договору.*  *2. Договір приєднання може бути змінений або розірваний на вимогу сторони, яка приєдналася, якщо вона позбавляється прав, які звичайно мала, а також якщо договір виключає чи обмежує відповідальність другої сторони за порушення зобов'язання або містить інші умови, явно обтяжливі для сторони, яка приєдналася. Сторона, яка приєдналася, має довести, що вона, виходячи зі своїх інтересів, не прийняла б цих умов за наявності у неї можливості брати участь у визначенні умов договору.*  *648.*  *1.* ***Зміст договору, укладеного на підставі правового акта органу державної влади****, органу влади Автономної Республіки Крим, органу місцевого самоврядування, обов'язкового для сторін (сторони) договору,* ***має відповідати цьому акту.*** |
| **Асоціація сонячної енергетики України**  **Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:**  **збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,**  **зміни строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,**  **зміни порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,**  **реалізації права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії.**  **Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.** |  |
| **АТ «Запоріжжяобленерго»**  **Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:**  **збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.3 глави 4.3 цього розділу,**  **строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,** | **АТ «Запоріжжяобленерго»**  Пункт 4.3.4. глави 4.3. розділу IV, на який посилається Регулятор у запропонованих змінах не містить підстав збільшення строків надання послуг з приєднань. Натомість такі підстави містить пункт 4.3.3. глави 4.3. розділу IV. У зв’язку з чим, є доцільним у запропонованих Регулятором змінах зазначати пункт 4.3.3. |
| **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).  Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.  **~~Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:~~**  **~~збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,~~**  **~~строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,~~**  **~~порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,~~**  **~~права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії.~~**  Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.  ...  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;  9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб’єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;  … | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  *Пропонується вилучити. Договір типовий , тобто , такий, що підлягає конкретизації. Заборона на внесення змін обмежує можливість конкретизації умов даного договору, а також не враховує всі можливі варіанти приєднань, наприклад , приєднання до мереж суб’єкта господарювання, включення до договору про приєднання інших сторін договору, які задіяні в процесі створення технічної можливості приєднання, внесення змін до ТУ, тощо. Чому не можна змінити порядок оплати, якщо замовник хоче оплатити всю вартість послуги одним платежем?* |
| **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).  Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.  **Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:**  **збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу, та за згодою сторін у відповідності до вимог Цивільного кодексу.**  **строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії», шляхом укладення відповідної додаткової угоди за ініціативи замовника послуги з приєднання у строк дії відповідного договору про приєднання та технічних умов,**  **порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,**  **права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії.**  **Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.**  ...  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;  **9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб’єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;** | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  Пропонуються наступні зміни у даний пункт для недопущення приєднання до електроустановок виробника електричної енергії із альтернативних джерел енергії земельних ділянок, що не межують з ним. |
| **АТ «Чернівціобленерго»**  4.1.2.  …  Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).  Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.  **Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:**  **збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу та у випадку порушення зі сторони Замовника порядку оплати вартості послуги з приєднання;**  **строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» ;**  **порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»;**  **у разі відсутності можливості виконання будівельно-монтажних робіт з причини неготовності будівельного майданчика (земельної ділянки) Замовника до будівництва електричних мереж, у випадках наявності двох та більше точок приєднання та/або передбачено введення потужності електроустановки замовника в різних роках;**  **у випадку необхідності будівництва трансформаторної підстанції ТП-6-10/0,4 кВ (за умови відсутності можливості приєднання до діючих мереж (географічна віддаленість, одночасне звернення декількох замовників, у зоні приєднання вже здійснюється проєктування ТП-6-10/0,4 кВ згідно іншого приєднання));**  **права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії.**  **Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.**  ...  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;  9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб’єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії; | **АТ «Чернівціобленерго»**  Часто Замовники недотримуються порядку оплати, особливо це актуально для нестандартного приєднання «під ключ» об’єктів здача в експлуатацію яких передбачена через 2-5 років від дня подання заяви. У таких випадках для розробки ПКД на об’єкт Замовнику від ОСР потрібно тільки занесення технічних умов до ЄДЕССБ. Фактично на кінцеву дату реалізації ОСР послуги з приєднання у Замовників наявна часто повністю непідготовлена земельна ділянка (розритий котлован) на якій передбачається підземний паркінг, бомбосховище тощо. Нарахування замовнику пені ніяким чином не звільняє ОСР від порушення вимог КСР в частині строку надання послуги, яку фізично неможливо надати. Також бувають випадки, коли ОСР розпочав і завершив процедуру землевідведення для будівництва ТП та ПЛ-10 кВ, а Замовник (враховуючи воєнний стан) або мобілізований або емігрував, у таких випадках, саме приєднання стає «не на часі» для таких Замовників.  Наявні часті випадки, коли вже розпочато процедуру проєктування нової ТП-6-10/0,4кВ для приєднання (для прикладу 50 кВт – 90днів), яке передбачає часткову перебудову існуючих мереж, і у разі звернення нового замовника (для прикладу 5 кВт – 45 днів) фактично допустимий строк на реалізацію заходу з будівництва ТП визначатиметься вже як для І ступеню – 45 днів, який не дає змоги вчасно оформити Дозвільні документи щодо введення ТП в експлуатацію. Також часто наявні звернення щодо приєднання декількох будинків одночасно (10 зблокованих будинків по 10 кВт). |
| **ТОВ «САНВІН 12»**  Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).  Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.  **Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання ~~не~~ допускається за згодою сторін, якщо такі зміни не суперечать вимогам, передбачених цим Кодексом та Законом України «Про ринок електрично енергії». ~~, крім таких випадків:~~**  **~~збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,~~**  **~~строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,~~**  **~~порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,~~**  **~~права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії.~~**  **Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.**  ...  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;  **9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб’єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок іншого виробника електричної енергії, електроустановки якого приєднані до мереж ОСР;** | **ТОВ «САНВІН 12»**  **Зміни.**  Обґрунтування.  Запропонована Регулятором редакція суперечить принципу свободи договору (статті 627 Цивільного кодексу та не відповідає Закону про ринок, в якому відсутнє обмеження на зміну договору приєднання. Абз. 3–6 ч. 4 ст. 21 Закону встановлює межі чинності технічних умов, але не обмежує можливість внесення змін до самого договору.  **Зміни.**  Редакційні |
| **ТОВ ЕНЕРГІЯ-АКТИВ 2018**  Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі – договір про стандартне приєднання).  Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.  **Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:**  **збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункту 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,**  **строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,**  **порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,**  **права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії.**  **Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.**  ...  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;  **9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб’єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії;**  … | **ТОВ ЕНЕРГІЯ-АКТИВ 2018**  Не враховано:  Пропоную вилучити. Договір типовий , тобто , такий , що підлягає конкретизації. Заборона на внесення змін обмежує можливість конкретизації умов даного договору, а також не враховує всі можливі варіанти приєднань, наприклад , приєднання до мереж субєкта господарювання, включення до договору про приєднання інших сторін договору, які задіяні в процесі створення технічної можливості приєднання, внесення змін до ТУ, тощо. Чому не можна змінити порядок оплати, якщо замовник хоче оплатити всю вартість послуги одним платежем ? |
| **4.1.7. Особливості приєднання електроустановок до електричних мереж виробника електричної енергії.**  **4.1.7.1.** Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб’єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.  До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:  електроустановки власного споживання, не пов’язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;  електроустановки пов’язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об’єктах таких пов’язаних осіб генеруючих установок).  …  До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об’єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:  електроустановки власних об’єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;  електроустановки об’єктів критичної інфраструктури інших суб’єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування **~~(за умови відсутності встановлених на таких об’єктах критичної інфраструктури генеруючих установок)~~**.  …  **4.1.7.2.** **Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, має право за зверненням замовника (іншого суб’єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.**  **З метою погодження приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробника електричної енергії (іншого суб'єкта господарювання) замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, визначеного у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.**  **У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, замовника – іншого суб’єкта господарювання до власних електричних мереж виробник – власник електричних мереж протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги.**  **У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник має звернутися до ОСП із заявою про приєднання за типовою формою. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.**  **ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСР має включити до технічних умов.**  **Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника – власника електричних мереж щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання та/або надані ОСП (у разі, якщо оператором системи для виробника – власника електричних мереж є ОСП).**  **ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги виробнику – власнику електричних мереж щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж.**  **Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.**  **При виконанні приєднання електроустановок виробника електричної енергії – замовника до електричних мереж виробника – власника електричних мереж мають виконуватися такі умови:**  **1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;**  **2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів;**  **3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання;**  **4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо);**  **5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі;**  **6) встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСР.**  **Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСР та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;**  **7) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:**  **із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам;**  **із ОСР на відповідність технічним умовам;**  **із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).**  **Замовник має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання;**  **8) у випадках, визначених цим пунктом, виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСР після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєднаного до його електричних мереж електроустановок іншого виробника електричної енергії та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.**  **Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.**  **Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.**  **У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.**  **ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги ~~виробнику – власнику електричних мереж~~ щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж.  **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  4) ~~суб'єкт господарювання~~ **виробник – власник електричних мереж** та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо);  **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСР**/ОСП** та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;    **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  із ~~суб'єктом господарювання~~ **виробником електричної енергії – власником електричних мереж** на відповідність технічним вимогам;    Замовник має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної **(договірної)** ~~до використання~~ потужності у точці приєднання;  **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення), **встановлення технічних засобів контролю** електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.  Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін **з виробником електричної енергії - власником електричних мереж.**  ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП, **за умови, що приєднання електроустановок замовника не змінює характерний режим відпуску електричної енергії в мережу системи передачі, що був передбачений у відповідній проектній документації розробленій у відповідності до технічних умов на приєднання електроустановок власника електричної мережі або для електростанцій гарантованої потужності відповідно до нормальних тривалих режимів їх роботи.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Уточнення для розуміння кому надаються технічні вимоги.  **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Не зрозумілим є кого мають на увазі під «суб’єкт господарювання», пропонується видалити та замінити на виробника - власника електричних мереж.  **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Доповнено ОСП оскільки вимоги щодо встановлення технічних засобів мають бути виконані зокрема для виробник - власника мереж оператором якого є ОСП  **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Не зрозумілим є кого мають на увазі під «суб’єкт господарювання», пропонується видалити та замінити на виробника - власника електричних мереж  **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Уточнення щодо необхідності виконання умов про встановлення технічних засобів контролю, зазначених в пп.6) цього пункту.  Уточнення щодо якої межі балансової належності  Якщо приєднання здійснюватиметься до мережі власника мережі який є СЕС, то його схема видачі не передбачала роботу в нічний час відповідно приєднання генеруючих установок, що здійснюють відпуск 24/7 може призводити до перевантажень окремих елементів мережі як ОСП так і ОСР.  Також для електростанцій гарантованої потужності (ТЕС, ТЕЦ) при виконанні розрахунків режимів відповідно до чинних норм проектування береться не встановлена потужність, а потужність відповідно до тривалих режимів їх роботи. Відповідно приєднання нових генеруючих установок до мереж таких виробників без врахування цього факту може призводити до перевантаження елементів мережі як ОСП так і ОСР. | **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується не враховувати** |
| **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  4.1.7.2. Виробник електричної енергії**~~, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП,~~** має право за зверненням замовника (іншого суб’єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.  З метою погодження приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробника електричної енергії (іншого суб'єкта господарювання) замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, визначеного у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.  **~~У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, замовника – іншого суб’єкта господарювання до власних електричних мереж виробник – власник електричних мереж протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги.~~**  **~~У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник має звернутися до ОСП із заявою про приєднання за типовою формою. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.~~**  **~~ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСР має включити до технічних умов.~~**  Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника – власника електричних мереж щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання **~~та/або надані ОСП (у разі, якщо оператором системи для виробника – власника електричних мереж є ОСП).~~**  ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги виробнику – власнику електричних мереж щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж **та включає до них технічні вимоги ОСП**.  Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.  При виконанні приєднання електроустановок виробника електричної енергії – замовника до електричних мереж виробника – власника електричних мереж мають виконуватися такі умови:  1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;  2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів;  3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання;  4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо);  5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі;  6) встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі **~~оператора системи розподілу~~** **ОСР**, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСР.  Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСР та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;  7) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:  із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам;  із ОСР на відповідність технічним умовам;  із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам **~~(у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП)~~**.  Замовник має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання;  8) у випадках, визначених цим пунктом, виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСР після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєднаного до його електричних мереж електроустановок іншого виробника електричної енергії та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.  Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції**~~, технічного переоснащення~~**) електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.  Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.  У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.  ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП. | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  *Пропонується виключити. Приєднання до електричних мереж виробників, які приєднані до системи передачі має врегульовуватись КСП, а не КСР. В КСР пропонуємо врегульовувати питання приєднання електроустановок виробників до мереж виробників, які приєднані до системи розподілу.*  *Пропонується розглянути інший підхід. (з урахуванням попереднього коментаря про КСП), подібний до активного споживача. Замовник -виробник звертається до власника мережі -виробника із заявою про приєднання. Власник мереж готує технічні умови на приєднання з урахуванням вимог ОСР та, за потреби, при Р більше 5 МВт, з ОСП , узгоджує їх з ОСР, до мереж якого приєднані його електроустановки та, за потреби, при Р більше 5 МВт - з ОСП. ОСР та ОСП можуть висувати вимоги виключно щодо систем зв'язку, управління , РЗіА та комерційного обліку. Виключний перелік вимог ОСР та ОСП публікується ними на офіційних веб сайтах. Договір про приєднання, що укладається за довільною формою між виробником- замовником і виробником власником мереж обов'язково містить наступні положення:…. Невід'ємним додатком такого договору є технічні умови нестандартного приєднання видані власником мереж та узгоджені ОСР та, за потреби ОСП.* | **Пропонується не враховувати**  Застосовується аналогічна процедура як для субспоживачів.  Виробник приєднується у вказаному випадку до електричних мереж іншого виробника, а не безпосередньо до ОСП |
| **Асоціація сонячної енергетики України**  **4.1.7. Особливості приєднання електроустановок до електричних мереж, в тому числі до виробника електричної енергії.**  **4.1.7.2.** **У разі наміру приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник має звернутися до ОСП із заявою про приєднання за типовою формою…..**  **Замовник після отримання згоди на приєднання об'єкта (електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, та (в разі якщо оператором системи для власника електричних мереж є ОСП) технічних вимог ОСП згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника – власника електричних мереж щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання та~~/або~~ надані ОСП (у разі, якщо оператором системи для виробника – власника електричних мереж є ОСП).**  **~~2).схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів;~~**  **Зазначені технічні засоби мають бути встановлені ~~основним виробником~~ на межі балансової належності ОСР та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;**  **7) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:**  **із суб'єктом господарювання, основним виробником, на відповідність технічним вимогам;**  **Замовник (субвиробник) має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання**  **8) у випадках, визначених цим пунктом, основний виробник електричної енергії-власник електричних мереж та ОСР після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєднаного до його електричних мереж електроустановок іншого виробника електричної енергії (субвиробник)...**  **Приєднання основним виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.**  **У разі приєднання електроустановок замовника(субвиробник) – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.** | **Асоціація сонячної енергетики України**  *Запропонований підпункт варто виключити з метою можливості*  *приєднання споживачів*  *до мереж виробника. (напряму ). Дане обмеження у разі*  *реалізації*  *обмежить*  *діяльність мікрогрідів.*  *Доцільно внести в глосарій термін*  *“Основний виробник” -*  *виробник*  *власник електричних до мереж якого*  *приєднався*  *або має*  *намір приєднатися*  *інший виробник (субвиробник***).**  “Субвиробник” - суб’єкт господарювання - виробник електричної енергії, електроустановки (генеруючі установки та/або установки зберігання) якого приєднані до мереж іншого виробника (Основного виробника), або суб’єкт господарювання (замовник), який має намір приєднати власні електроустановки до мереж іншого виробника (Основного виробника) | **Потребує обговорення** |
| **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  **4.1.7. Особливості приєднання електроустановок до електричних мереж виробника електричної енергії.**  **4.1.7.1.** Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб’єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.  До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:  електроустановки власного споживання, не пов’язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;  електроустановки пов’язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають хоча б одну спільну межу із земельною ділянкою на якій розташовано електроустановки виробника з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) (за умови відсутності встановлених на об’єктах таких пов’язаних осіб генеруючих установок). Транзит електричної енергії зазначеного вище виробника електричної енергії через земельну ділянку пов’язаних осіб до земельних ділянок, що не мають спільних меж із земельною ділянкою на якій розташовано електроустановки виробника з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) заборонено.  …  До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об’єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:  електроустановки власних об’єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення, приналежність власних об’єктів до критичної інфраструктури підтверджується відповідною довідкою органів місцевого самоврядування;  електроустановки об’єктів критичної інфраструктури інших суб’єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування **~~(за умови відсутності встановлених на таких об’єктах критичної інфраструктури генеруючих установок)~~**.  …  **4.1.7.2.** **Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, має право за зверненням замовника (іншого суб’єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.**  **З метою погодження приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробника електричної енергії (іншого суб'єкта господарювання) замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, визначеного у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.**  **У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, замовника – іншого суб’єкта господарювання до власних електричних мереж виробник – власник електричних мереж протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги.**  **У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник має звернутися до ОСП із заявою про приєднання за типовою формою. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.**  **ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСР має включити до технічних умов.**  **Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника – власника електричних мереж щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання та/або надані ОСП (у разі, якщо оператором системи для виробника – власника електричних мереж є ОСП).**  **ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги виробнику – власнику електричних мереж щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж (шляхом встановлення лічильників електричної енергії (зокрема з передачею даних) на вводах суб’єкта господарювання та його субспоживачів чи іншими способами підтвердженими погодженою проєктною документацією).**  **Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.**  **При виконанні приєднання електроустановок виробника електричної енергії – замовника до електричних мереж виробника – власника електричних мереж мають виконуватися такі умови:**  **1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;**  **2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення та/або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів;**  **3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання;**  **4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо);**  **5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі;**  **6) встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСР.**  **Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСР та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;**  **7) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:**  **із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам;**  **із ОСР на відповідність технічним умовам;**  **із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).**  **Замовник має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання (шляхом встановлення лічильників електричної енергії (зокрема з передачею даних) на вводах суб’єкта господарювання та його субспоживачів чи іншими способами підтвердженими погодженою проєктною документацією);**  **8) у випадках, визначених цим пунктом, виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСР після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії приєднаного до його електричних мереж електроустановок іншого виробника електричної енергії та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.**  **Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.**  **Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.**  **У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.**  **ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.** | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  Пропонуються наступні зміни у даний пункт для недопущення приєднання до електроустановок виробника електричної енергії із альтернативних джерел енергії земельних ділянок, що не межують з ним.  Пропонується уточнення щодо необхідності підтвердження критичності власного об’єкту для змоги його приєднання до КГУ потужністю до 20 МВт.  Пропонується уточнити можливі варіанти забезпечення контролю дотримання дозволеної потужності виробником – власником електричних мереж.  Технічна правка.  Пропонується уточнити можливі варіанти забезепечення контролю дотримання дозволеної потужності виробником – власником електричних мереж. | **Пропонується не враховувати**  Не відповідає Закону України «Про ринок електричної енергії»  **Пропонується не враховувати**  Визначається Законом «Про критичну інфраструктуру»  **Пропонується не враховувати**  Вимоги до обліку визначаються Кодексом комерційного обліку електричної енергії. Також це не виключний перелік, тому не зрозуміло навіщо виписувати якусь частину  **Пропонується врахувати**  **Пропонується не враховувати**  Вимоги до обліку визначаються Кодексом комерційного обліку електричної енергії. Також це не виключний перелік, тому не зрозуміло навіщо виписувати якусь частину |
| **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  **Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, має право за зверненням замовника (іншого суб’єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії в межах потужності відпуску електричної енергії до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу такого замовника. Ця потужність не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.** | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  Для конкретизації даного варіанту приєднання. | **Пропонується врахувати** |
| **ТОВ ЕНЕРГІЯ-АКТИВ 2018**  **4.1.7. Особливості приєднання електроустановок до електричних мереж виробника електричної енергії.** | **ТОВ ЕНЕРГІЯ-АКТИВ 2018** | **Пропонується не враховувати** |
| 4.1.11.1.  …  При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:  …  3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;  **4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб’єкта господарювання (споживача електричної енергії);** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ**  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 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;~~**  …  При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:  …  3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;  **4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб’єкта господарювання (споживача електричної енергії);** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Норма неможлива до виконання | **Пропонується не враховувати**  Відсутнє обгрунтування |
| **Асоціація сонячної енергетики України**  **4) ~~встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб’єкта господарювання (споживача електричної енергії);~~** | **Асоціація сонячної енергетики України**  *спричинить додаткове фінансове навантаження на суб'єктів господарювання, пов'язане із встановленням технічних засобів контролю, у тому числі автоматики* | **Пропонується не враховувати**  Необхідне здійснення контролю для виконання норми Закону. |
| 4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.  Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.  При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволену потужність з урахуванням потужності субспоживачів.  Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини **максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки**:  до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;  від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;  від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;  від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.  **Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.**  **У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.**  **У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).**  **Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок І або ІІ категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.**  Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок І або ІІ категорій надійності, відстань має визначатись як **сумарна найкоротша відстань по прямій лінії** від точки **(точок)** приєднання електроустановок замовника до **найближчих двох точок** в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується **замовлена категорія надійності** **електропостачання** **електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності**. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.  Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.  При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволену потужність з урахуванням потужності субспоживачів.  Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини **максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки**:  до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;  від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;  від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;  від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.  **Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.**  **У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу при підготовці технічних умов ~~видає технічні умови та~~ розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.**  **В технічних умовах напруга в точці приєднання зазначається у відповідності до вказаної замовником напруги в заяві про приєднання.**  **У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).**  **Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок І або ІІ категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.**  **~~Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок І або ІІ категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.~~** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Конкретизація умов.  Редакційна правка | **Пропонується не враховувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати** |
| **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності **~~з урахуванням~~** замовленої до приєднання **з урахуванням** існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  *Редакційна правка. Запропонована регулятором редакція передбачає дві величини потужності замовлена і існуюча. Проте далі використовується тільки одна величина - замовлена до приєднання, яка включає в себе і існуючу потужність* | **Пропонується не врахувати**  Замовлена до приєднання потужність і є різницею між максимальною розрахунковою і існуючою |
| **АТ «Запоріжжяобленерго»**  **абзац 12 пункту 4.1.19**  **“Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок І або ІІ категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності”.**  **Абзац 13 пункту 4.1.19** | **АТ «Запоріжжяобленерго»**  Пропозиції АТ “Запоріжжяобленерго” обґрунтовуються тим, що абзац 12 пункту 4.1.9 у запропонованій Регулятором редакції, дублює абзац 13 чинної редакції пункту 4.1.19. Тому, вважаємо доцільним залишити чинну редакцію абзацу 13 пункту 4.1.19. | **Пропонується врахувати** |
| **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.  Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.  При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволену потужність з урахуванням потужності субспоживачів.  Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини **максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки**:  до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;  від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;  від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;  від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.  **Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності як правило має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.**  **У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.**  **У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).**  **У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в різних блоках, в межах одного підблока з кроком який перевищує 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком який перевищує 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком який перевищує 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).**  **Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок І або ІІ категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.**  Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок І або ІІ категорій надійності, відстань має визначатись як **сумарна найкоротша відстань по прямій лінії** від точки **(точок)** приєднання електроустановок замовника до **найближчих двох точок** в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується **замовлена категорія надійності** **електропостачання** **електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності**. | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  З метою узгодження вимог абзаців 9 та 10 даного пункту пропонуємо зазначену правку та задля конкретизації питання плати за лінійну складову приєднання.  Для прозорості у підході формування нарахувань лінійної складової плати за приєднання пропонуємо зазначити уточнення, тобто при зміні технічних параметрів, а саме при збільшенні існуючої потужності на величину потужності що буде переміщувати запропонований Регулятором крок здійснювати нарахування плати за лінійну складову. | **Пропонується врахувати**  Не відповідає нормам нормотворення  **Пропонується не враховувати**  Дублює попередній абзац |
| **АТ «Чернівціобленерго»**  4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.  Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.  При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача **та/або блоку потужності нестандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача** за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволену потужність з урахуванням потужності субспоживачів.  Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини **максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки**:  **Блок 1:** до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;  **Блок 2:** від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;  **Блок 3:** від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;  **Блок 4:** від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.  **~~Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.~~**  **Для визначення напруги у точці приєднання, яку Замовник зазначає у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ» передбачити наступні блоки:**  **Блок А: до 230 кВт включно – на напруга приєднання - 0,4 кВ, за виключенням базових станцій мобільного зв’язку, для яких допускається напруга до 20 кВ включно.**  **Блок В: від 230 кВт до 5000 включно – на напруга приєднання – не нижче 6 кВ, за виключенням електроустановок багатоквартирних житлових будинків, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, для яких точка приєднання згідно пункту 4.1.18. КСР має бути на рівні напруги до 1000 В.**  **Блок С: більше 5000 кВт – на напруга приєднання – не нижче 35 кВ, за виключенням електроустановок багатоквартирних житлових будинків, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, для яких точка приєднання згідно пункту 4.1.18. КСР має бути на рівні напруги до 1000 В.**  **У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.**  **У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).**  **Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок І або ІІ категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.**  Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок І або ІІ категорій надійності, відстань має визначатись як **сумарна найкоротша відстань по прямій лінії** від точки **(точок)** приєднання електроустановок замовника до **найближчих двох точок** в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується **замовлена категорія надійності** **електропостачання** **електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності**.  **Приєднання багатоквартирних житлових будинків та/або житлового комплексу як об’єкта архітектури в цілому, що містить дві та більше точок приєднання, та не підпадають під критерії стандартного приєднання, має здійснюватися у порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.** | **АТ «Чернівціобленерго»**  Наявна дозволена потужність субспоживачів може суттєво впливати на віднесення Замовника (при розрахунку плати за приєднання) до того чи іншого підблоку нестандартного приєднання, що може суттєво впливати на величину розрахунку плати за лінійну частину приєднання, а також віднесення Замовників в категорії «до 1000кВт», «більше 1000кВт» та подальше право самостійного будівництва мереж.  Нумерація блоків дозволить більш зручніше їх використовувати в роботі.  Якщо залишити в запропонованій НКРЕКП редакції, то всі приєднання потужністю більше 50 кВт повинні звертатись по напрузі 6-10 кВ та відповідно будувати власні ТП, в тому числі об’єкти електроустановок багатоквартирних житлових будинків, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, для яких точка приєднання згідно пункту 4.1.18. КСР має бути на рівні напруги до 1000 В.  Запропонована потужність більше 230 кВт в основному передбачає встановлення ТП-250кВА, та може передатись однією кабельною лінією перерізу 240 мм2 (максимальний переріз що доступний на ринку), у всіх інших випадках для надійності електропостачання та зменшення втрат у мережах трансформаторні підстанції необхідно встановлювати на об’єкті замовників, а мережі напругою 0,4 кВ вже являтимуться внутрішньомайданчиковими замовників.  З метою отримання Дозволу на початок виконання будівельних робіт Замовникам, чиї об’єкти підпадають під 2 та 3 категорію складності робіт (СС2 та СС3) необхідно, розробки ПКД на об’єкт, а від ОСР потрібно тільки занесення технічних умов до ЄДЕССБ.  В основному це приєднання багатоквартирних будинків, у яких наявні 2 та більше точок приєднання, а їх потужність складає менше 400 кВт. Фактичне будівництво таких об’єктів розпочинається не раніше ніж через рік. ОСР в свою чергу не в змозі здійснити будівництво КЛ-0,4 кВ. Фактично на кінцеву дату реалізації ОСР послуги з приєднання у Замовників наявна часто повністю непідготовлена земельна ділянка (розритий котлован) на якій передбачається підземний паркінг, бомбосховище тощо, а ОСР зобов’язаний завести КЛ-0,4 кВ у всі точки приєднання, які зазначалися Замовником на графічних матеріалах, які в переважній більшості розташовані у ВРШ об’єкту. | **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Потребує обговорення**  **Пропонується не враховувати**  Обмеження у виборі типу приєднання не відповідає Закону «Про ринок електричної енергії» |
| **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.  Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.  При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволену потужність з урахуванням потужності субспоживачів.  Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), **~~що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання,~~ з урахуванням нопруги в точці приєднання,** яка визначається відповідно до величини **максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки**:  до 50 кВт включно – до повітряної лінії, **~~розподільчого пункту та/~~**або трансформаторної підстанції **~~відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання~~**;  **від 50 до 150 кВт – до розподільчої установки трансформаторної підстанції напругою 6(10)-20 кВ та/або повітряної лінії напругою 6(10)-20 кВ;**  від **1**50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту **напругою не нижче 10 (6, 20) кВ** та/або трансформаторної підстанції **~~відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги~~** **не нижче** 20 кВ;  від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, **~~відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання~~**, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції **~~відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання~~**, але не нижче 20 кВ;  від 5000 кВт **до 10000 кВт включно** – до трансформаторної підстанції **~~відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання~~**, **напругою** не нижче 35 кВ.  **від 10000 кВт – до трансформаторної підстанції або повітряної лінії напругою не нижче 110 кВ.**  **Максимальна потужність приєднання електроустановок до системи розподілу визначається з урахуванням напруги в точці приєднання та поділяється на наступні ступені по напрузі приєднання:**  **По низькій напрузі до 1000 В – до 150 кВт та приєднання об’єктів згідно з вимогами абз. 3 пункту 4.1.18 КСР**  **По середній напрузі не нижче 6-20 кВ від ліній напругою 6-20 кВ – від 150 кВт до 1000 кВт**    **По середній напрузі не нижче 35 кВ – від 5000 кВт до 9000 кВт**  **По високій напрузі не нижче 110 кВ – від 9000 кВт і вище.**  **Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до ступенів напруги ~~блоків~~, зазначених у цьому пункті.**  **У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з ступенями напруги ~~блоками~~, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає ступеням ~~блокам~~, визначеним у цьому пункті.**  **У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).**  **Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок І або ІІ категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.**  Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок І або ІІ категорій надійності, відстань має визначатись як **сумарна найкоротша відстань по прямій лінії** від точки **(точок)** приєднання електроустановок замовника до **найближчих двох точок** в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується **замовлена категорія надійності** **електропостачання** **електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності**.  **Кількість точок приєднання для багатоквартирних житлових будинків,** **призначених для постійного або тимчасового проживання населення, приймається в залежності від кількості ввідно-розподільчих пристроїв по рівню напруги до 1000 В.** | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  Точка приєднання електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, має бути на рівні напруги до 1000 В на наконечниках кабелів живлення або на ввідних клемах першого комутаційного апарату, приєднаних до ввідних клем першого комутаційного апарату з апаратами захисту, встановленого у ввідно-розподільному пристрої житлового будинку.  (пункт 4.1.18 доповнено абзацом згідно з постановою Національної  комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та  комунальних послуг, від 01.11.2022 р. N 1369) | **Пропонується не враховувати**  Не чітке формулювання  **Потребує обговорення**  **Пропонується не враховувати**  В минулих змінах від ступенів напурги відійшли  **Пропонується врахувати** |
| **ТОВ «САНВІН 12»**  4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.  Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.  При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволену потужність з урахуванням потужності субспоживачів.  Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини **заявленої до приєднання потужності** **~~максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності~~, що поділяються на такі блоки**:  до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;  від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;  від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;  від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.  **Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.**  **У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.**  **У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина ~~максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (~~замовленої до приєднання потужності ~~з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності~~ знаходиться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).**  **Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок І або ІІ категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника, виходячи з величини замовленої до приєднання потужності, зазначеної у заяві про приєднання ~~з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності~~.**  Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок І або ІІ категорій надійності, відстань має визначатись як **сумарна найкоротша відстань по прямій лінії** від точки **(точок)** приєднання електроустановок замовника до **найближчих двох точок** в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу відповідного рівня напруги, які забезпечують заявлену категорію надійності ~~(ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується~~ **~~замовлена категорія надійності~~****~~електропостачання~~****~~електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункової (прогнозованої) потужності~~**. | **ТОВ «САНВІН 12»**  **Зміни**  Обґрунтування  1. Запропоноване формулювання базується на категорії "існуюча дозволена потужність", яка не має визначення ні в Законі про ринок, ні в Кодексі.  2. Визначення напруги в точці приєднання як величини максимальної розрахункової (прогнозної) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності не відповідає Закону про ринок, який передбачає лише "замовлену до приєднання потужність" як базу (ч. 15, 16 ст. 21, де визначено, що плата за приєднання, відстань та ступінь напруги визначаються виходячи із замовленої до приєднання потужності).  Таким чином, навіть у випадках, коли замовник подає нову окрему заявку на приєднання, ОСР, застосовуючи запропоновану модель, враховує попередньо видані технічні умови (ТУ), які залишаються чинними, і на цій підставі:   * визначає підвищений клас напруги в точці приєднання (наприклад, замість 10 кВ – 35 кВ), * або пропонує технічно доступну точку, розташовану значно далі.   .  В свою чергу підключення на вищій напрузі – суттєве збільшення витрат на підключення. | **Пропонується не враховувати**  Різні значення потужностей  **Пропонується не враховувати**  Можливе замовлення декількох послуг для уникнення плати за лінійну частину  **Потребує обговорення** |
| **4.2. Стандартне приєднання** | | | |
| 4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.  **Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.**  **Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **Ступінь** | **Рівень напруги в точці приєднання, кB** | **Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт** | **Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А** | | **І ступінь** | **0,23**  **0,4** | **5**  **5** | **25**  **10** | | **ІІ ступінь** | **0,23**  **0,23**  **0,23**  **0,4**  **0,4**  **0,4** | **7**  **8**  **10**  **8**  **10**  **13** | **32**  **40**  **50**  **16**  **20**  **25** | | **ІІІ ступінь** | **0,4**  **0,4**  **0,4** | **16**  **20**  **25** | **32**  **40**  **50** | | **ІV ступінь** | **0,4**  **0,4**  **0,4** | **30**  **40**  **50** | **63**  **80**  **100** |   **У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.**  **Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.**  **Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицю цього пункту Кодексу.**  **Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних покажчиків, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні станції/благоустрої озер/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених насаджень, боларди, рекламоносії, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв’язки і мостові переходи, тонелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному**[**главами 4.3**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n2291)**,**[**4.4**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n2323)**та**[**4.6**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n2367)**цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.  **Стандартне приєднання передбачає приєднання електроустановки споживача за ІІІ категорією надійності електропостачання та поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.**  **Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **Ступінь** | **Рівень напруги в точці приєднання, кB** | **Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт** | **Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А** | | **І ступінь** | **0,23**  **0,4** | **5**  **5** | **25**  **10** | | **ІІ ступінь** | **0,23**  **0,23**  **0,23**  **0,4**  **0,4**  **0,4** | **7**  **8**  **10**  **8**  **10**  **13** | **32**  **40**  **50**  **16**  **20**  **25** | | **ІІІ ступінь** | **0,4**  **0,4**  **0,4** | **16**  **20**  **25** | **32**  **40**  **50** | | **ІV ступінь** | **0,4**  **0,4**  **0,4** | **30**  **40**  **50** | **63**  **80**  **100** |   **У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.**  **Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.**  **Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицю цього пункту Кодексу.**  **Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних покажчиків, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камер відеофіксації, парків/ скверів/ пляжів/ рятувальних станцій/ благоустрою озер/ стояок для човнів, малих архітектурних форм, автополивів зелених насаджень, болардів, рекламоносіїв, паркоматів, почтоматів, підземних та наземних пішохідних переходів, транспортних розв’язок і мостових переходів, тонелів, паркувальних майданчиків, здійснюється у порядку, визначеному**[**главами 4.3**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n2291)**,**[**4.4**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n2323)**та**[**4.6**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n2367)**цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання з самостійним проектуванням лінійної складової приєднання замовником.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Стандартне приєднання за змістом є пільговою послугою. Тому, логічно, якщо вона буде надаватися для приєднання споживачів ІІІ категорії надійності електропостачання.  Якщо замовник бажає отримати приєднання об’єкту І та/або ІІ категорій надійності електропостачання, то приєднання має виконуватися як нестандартне приєднання.  З метою зменшення витрат ОСР на приєднання, договір на розподіл по якому може бути розірваний вже через місяць, через проблеми з розташуванням або дозвільними документами зазначених об’єктів, що не є об’єктами капітального будівництва. | **Пропонується врахувати**  **Потребує обговорення** |
| **АТ «Запоріжжяобленерго»**  Пропонується виключити абзац 6 пункту 4.2.1. (Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицю цього пункту Кодексу). | **АТ «Запоріжжяобленерго»**  Пропозиції АТ “Запоріжжяобленерго” обґрунтовуються тим, що запропонована Регулятором редакція абзацу 6 пункту 4.2.1. прямо суперечить абзацу 5 цього пункту, оскільки обидві ці норми встановлюють два взаємовиключні імперативи, які є обов'язковими для виконання ОСР. Тому, є незрозумілим, чи може замовник у заяві про приєднання обрати величину замовленої потужності іншу ніж зазначена у таблиці цього пункту.  Також вважаємо, що запропонованою НКРЕКП редакцією абзацу 6 пункту 4.2.1. обмежуються права замовників щодо величини замовленої до приєднання потужності, що є порушенням принципу недискримінації. | **Пропонується не враховувати**  Аналогічні норми відображені у схваленій редакції |
| **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»** 4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.  **Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.**  **Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **Ступінь** | **Рівень напруги в точці приєднання, кB** | **Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт** | **Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А** | | **І ступінь** | **0,23**  **0,4** | **5**  **5** | **25**  **10** | | **ІІ ступінь** | **0,23**  **0,23**  **0,23**  **0,4**  **0,4**  **0,4** | **7**  **8**  **10**  **8**  **10**  **13** | **32**  **40**  **50**  **16**  **20**  **25** | | **ІІІ ступінь** | **0,4**  **0,4**  **0,4** | **20**  **25**  **30** | **32**  **40**  **50** | | **ІV ступінь** | **0,4**  **0,4** | **40**  **50** | **63**  **80** |   **У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.**  **Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.**  **Замовник у заяві про приєднання як правило може обрати ~~лише~~ величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицею цього пункту Кодексу.**  **Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних покажчиків, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні станції/благоустрої озер/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених насаджень, боларди, рекламоносії, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв’язки і мостові переходи, тунелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному**[**главами 4.3**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n2291)**,**[**4.4**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n2323)**та**[**4.6**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n2367)**цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання.** | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»** Пропонуємо відкоригувати можливі величини замовленої до приєднання потужності відповідного номіналам ввідних автоматичних вимикачів, оскільки при напрузі 0,4 кВ та сos ϕ = 0,92 розрахункові струми для наступних потужностей мають значення:   |  | | --- | | 16 кВт – 25,1 А  20 кВт – 31,4 А  25 кВт – 39,2 А | | 30 кВт – 47,1 А  40 кВт – 62,8 А  50 кВт – 78,4 А |   Зазначене дозволить належним чином обмежувати дозволену до використання потужність та здійснювати розрахунок електричних мереж відповідно дозволеним потужностям.  З метою узгодження вимог абзаців 4 та 6 даного пункту пропонуємо зазначену правку.  Технічна правка | **Потребує обговорення**  **Пропонується не враховувати**  Відсутня однозначність  Суперечить нормам нормотворення  **Пропонується врахувати** |
| **АТ «Чернівціобленерго»**  4.2.1. ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.  **Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.**  **Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:**   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **Ступінь** | **Група стандартного приєднання** | **Рівень напруги в точці приєднання, кB** | **Технічні характеристики (відстань від точки приєднання до мереж ОСР по прямій лінії / необхідність будівництва ТП-6-10/0,4кВ)** | **Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт** | **Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А** | **Максимальний (граничний) строк надання послуги:** | | **І ступінь** | **А** | **0,23** | **до 100 м включно** | **5** | **25** | **45** | | **А** | **0,4** | **до 100 м включно** | **5** | **10** | **45** | | **B** | **0,23** | **від 100 м до 300 м включно** | **5** | **25** | **60** | | **B** | **0,4** | **від 100 м до 300 м включно** | **5** | **10** | **60** | | **ІІ ступінь** | **А** | **0,23** | **до 100 м включно** | **7** | **32** | **60** | | **А** | **0,23** | **до 100 м включно** | **8** | **40** | **60** | | **А** | **0,23** | **до 100 м включно** | **10** | **50** | **60** | | **А** | **0,4** | **до 100 м включно** | **8** | **16** | **60** | | **А** | **0,4** | **до 100 м включно** | **10** | **20** | **60** | | **А** | **0,4** | **до 100 м включно** | **13** | **25** | **60** | | **B** | **0,23** | **від 100 м до 300 м включно** | **7** | **32** | **75** | | **B** | **0,23** | **від 100 м до 300 м включно** | **8** | **40** | **75** | | **B** | **0,23** | **від 100 м до 300 м включно** | **10** | **50** | **75** | | **B** | **0,4** | **від 100 м до 300 м включно** | **8** | **16** | **75** | | **B** | **0,4** | **від 100 м до 300 м включно** | **10** | **20** | **75** | | **B** | **0,4** | **від 100 м до 300 м включно** | **13** | **25** | **75** | | **ІІІ ступінь** | **А** | **0,4** | **до 100 м включно** | **16** | **32** | **75** | | **А** | **0,4** | **до 100 м включно** | **20** | **40** | **75** | | **А** | **0,4** | **до 100 м включно** | **25** | **50** | **75** | | **B** | **0,4** | **від 100 м до 300 м включно** | **16** | **32** | **90** | | **B** | **0,4** | **від 100 м до 300 м включно** | **20** | **40** | **90** | | **B** | **0,4** | **від 100 м до 300 м включно** | **25** | **50** | **90** | | **ІV ступінь** | **А** | **0,4** | **до 300 м включно** | **30** | **63** | **90** | | **А** | **0,4** | **до 300 м включно** | **40** | **80** | **90** | | **А** | **0,4** | **до 300 м включно** | **50** | **100** | **90** |   **У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.**  **Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.**  **Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицю цього пункту Кодексу.**  **Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних покажчиків, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні станції/благоустрої озер/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених насаджень, боларди, рекламоносії, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв’язки і мостові переходи, тонелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному**[**главами 4.3**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n2291)**,**[**4.4**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n2323)**та**[**4.6**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n2367)**цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником.** | **АТ «Чернівціобленерго»**  Наявні часті випадки, географічної віддаленості об’єктів замовників від електричних мереж ОСР і для виконання БМР не відіграє роль чи здійснювати будівництво мереж проводом 2х16 для приєднання 5 кВт 0,23 кВ, чи будувати магістральний провід 4х50 для 50 кВт, основним у таких випадках являється будівельна довжина лінії.  Якщо брати статистику то, фактична кількість приєднань, які будуть попадати до Групи «В» складає близько 6 % від загальної кількості приєднань. Так кількість приєднань, які відповідатимуть Групі А складає близько 94%   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Р  кВт | відстань по прямій до 100м. | % | | до 5 кВт | 201 | 98,5 | | 6-15кВт | 706 | 90,6 | | 16-29кВ | 570 | 93,8 | | 30-50кВт | 329 | 92,9 | | В загальному | | 94,0 |   Кількість приєднань, які відповідатимуть Групі В складає близько 6%, а для об’єктів з будівництвом ТП-10/0,4 кВ – 3,5%   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Р  кВт | відстань по прямій від 100м до 300 м | % | | до 5 кВт | 3 | 1,5 | | 6-15кВт | 73 | 9,4 | | 16-29кВ | 38 | 6,3 | | 30-50кВт | 25 | 7,1 | | В загальному | | 6,0 |  |  |  |  | | --- | --- | --- | | Р  кВт | Будівництво ТП | % | | до 5 кВт | 1 | 0,5 | | 6-15кВт | 23 | 3,0 | | 16-29кВ | 25 | 4,1 | | 30-50кВт | 23 | 6,5 | | В загальному | | 3,5 |   Таким чином, впровадження Груп А та В ніяким чином не суперечить вимогам Закону та Кодексу, не міститиме суттєвого впливу на загальну статистику надання послуг з приєднання, однак для ОСР дозволить більш якісніше планувати реалізацію приєднань та дотримання строків надання послуги.  Фактично всі об’єкти, щодо яких потрібна незначна потужність, передбачають проходження електричних мереж по території інших власників земельних ділянок чи об’єктів архітектури, чи елементів лінійної інфраструктури інших суб’єктів, що потребує вибору нетипових трас проходження тощо. Також декоративне освітлення, пляжі, благоустрої озер часто вимагають проєктування ліній не найбільш економічно доцільних та технічно можливих для ОСР, а таких які найбільш ефективно відповідатимуть намірам Замовників у забудові власних об’єктів. | **Пропонується не враховувати**  Дискримінаційне ставлення до замовників, обєкти яких знаходяться дальше від електричних мереж ОСР  **Пропонується не враховувати**  Згідно Закону «Про ринок електричної енергії» такі послуги під нестандартне приєднання «під ключ» мають потрапляти |
| **ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**  Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання. Кожен ступінь із чотирьох ступенів поділяється на два підступені, а саме: **Підступінь "А"** — приєднання на відстані **до 100 м** від точки підключення;  **Підступінь "Б"** — приєднання на відстані **понад 100 м** (до максимально допустимої відстані згідно нормативів). | **ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**  ***Кожен із чотирьох ступенів стандартного приєднання пропонується розділити на два підступені:***   * **Підступінь "А"** — приєднання на відстані **до 100 м** від точки підключення; * **Підступінь "Б"** — приєднання на відстані **понад 100 м** (до максимально допустимої відстані згідно нормативів).   Чим більша відстань до точки приєднання, тим **вищими є витрати ОСР** на будівництво ЛЕП, встановлення ТП, виконання земельних робіт, тощо.  ЛЕП великої довжини можуть **погіршувати показники якості електроенергії** (якість напруги, втрати в ЛЕП), що потребує додаткових технічних заходів.  Замовники , що знаходяться ближче до електричних мереж (до 100 м), фактично створюють **менше навантаження на інфраструктуру** та **мають меншу вартість приєднання**.  Замовники, що знаходяться далі (понад 100 м), мають більші інфраструктурні потреби, отже, справедливо розглядати їх у **окремому підступені з диференційованим підходом**.  Поділ на підступені забезпечує **більшу прозорість у плануванні витрат та строків приєднання** як для ОСР, так і для замовників.  Це також дозволить **заздалегідь інформувати замовників** про можливі додаткові витрати або технічні обмеження, якщо їх об’єкт знаходиться на значній відстані.  Такий поділ дозволить **більш точно планувати** обсяги будівництва та модернізації мереж у рамках інвестиційних програм, ґрунтуючись на категорії приєднань.  **Приклад оновленої структури**   | **Ступінь** | **Підступінь** | **Відстань до точки приєднання** | **Потужність, кВт** | **Напруга, кВ** |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | І | І-А | до 100 м | до 5 | 0.23 / 0.4 |  | |  | І-Б | понад 100 м | до 5 | 0.23 / 0.4 |  | | ІІ | ІІ-А | до 100 м | 7–10 | 0.23 / 0.4 |  | |  | ІІ-Б | понад 100 м | 7–10 | 0.23 / 0.4 |  | | ІІІ | ІІІ-А | до 100 м | 16–25 | 0.4 |  | |  | ІІІ-Б | понад 100 м | 16–25 | 0.4 |  | | IV | IV-А | до 100 м | 30–50 | 0.4 |  | |  | IV-Б | понад 100 м | 30–50 | 0.4 |  | | **Пропонується не враховувати**  Дискримінаційне ставлення до замовників, обєкти яких знаходяться дальше від електричних мереж ОСР |
| 4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме:  розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку**. У разі зміни технічних параметрів електроустановок замовників ОСР у технічних умовах зазначає вимоги до вузла комерційного лише у разі, якщо існуючий вузол комерційного обліку електричної енергії не забезпечує можливості прийняття замовником у точці приєднання величини потужності замовленої до приєднання**; | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме:  розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку**. У разі зміни технічних параметрів електроустановок замовників ОСР у технічних умовах зазначає вимоги до вузла комерційного лише у разі, якщо існуючий вузол комерційного обліку електричної енергії не забезпечує можливості прийняття замовником у точці приєднання величини потужності замовленої до приєднання та/або якщо його параметри не відповідають вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії**; | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  Пропонуємо уточнити даний пункт стосовно дотримання параметрів вузлів обліку електричної енергії передбачених Кодексом комерційного обліку електричної енергії. | **Пропонується не враховувати**  Якщо комерційний облік не відповідає ККО, передбачений порядо його приведення у відповідність, а не при отриманні послуги з приєднання |
| 4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:  першого **ступеня** потужності становить 45 календарних днів;  **другого ступеня потужності становить 60 календарних днів;**  **третього ступеня потужності становить 75 календарних днів;**  **четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів.**  **Визначення строку надання послуги з приєднання, починаючи** з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання.  Пункт відсутній | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **4.2.4. Строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:**  **І ступіня: 45 календарних днів (105 календарних днів у випадку необхідності погодження розміщення нових елементів мереж),**  **ІІ ступіня: 60 календарних днів (120 календарних днів у випадку необхідності погодження розміщення нових елементів мереж),**  **ІІІ ступіня: 75 календарних днів (135 календарних днів у випадку необхідності погодження розміщення нових елементів мереж),**  **ІV ступіня: 90 календарних днів (150 календарних днів у випадку необхідності погодження розміщення нових елементів мереж),**  **Строк надання послуги зі стандартного приєднання починаються з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.**  **У разі виникнення обставин, які не залежать від ОСР та зумовлюють збільшення терміну надання послуги з приєднання (як при проектуванні, так і виконанні будівельно-монтажних робіт), факт настання яких документально підтверджений, термін надання послуги збільшується на період дії обставин, які не залежать від ОСР.**  **ОСР інформує замовника про виникнення обставин, які не залежать від ОСР у термін 5 робочих днів з дня її настання. Замовник має право здійснювати усі можливі заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питання щодо усунення перешкод.**  **Після усунення обставин, які не залежать від ОСР та зумовлюють збільшення терміну надання послуги з приєднання , продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання.**  **До обставин, які не залежать від ОСР та зумовлюють збільшення терміну надання послуги з приєднання відносяться:**   1. **Не погодження проекту із балансоутримувачами території та інженерними та комунальними службами місцевої адміністрації протягом більше ніж 14 календарних днів.** 2. **Необхідність отримання та виконання ТУ (ТВ) або погоджень від інженерні служби ОМС, операторів ГСТ, національної поліції, СУППР, тощо, у разі, якщо заходи з отримання та виконання ТУ (ТВ) тривають більше ніж 14 календарних днів.** 3. **Перешкоджання з боку третіх осіб, будівництву.** 4. **Неможливість виконання робіт по розробленій ПКД через погодні явища (паводки, підтоплення територій, тощо) та проведення бойових дій протягом дії таких обставин.** 5. **Відмова ОМС в погодженні  проєктної та/або землевпорядної документації  з причин сплину терміну дії   на право користування об’єктом приєднання або відмова погодження проєктної та/або землевпорядної документації обґрунтована неправомірними діями замовника** **та/або розміщення об’єкту з порушенням охоронних зон інженерних мереж.**   **У разі неможливості виконання договору через обставини, за які жодна із сторін договору приєднання не відповідає і які не залежать від волі сторін, будь-яка сторона має право розірвати договір в односторонньому порядку, письмово повідомивши іншу сторону за 20 робочих днів до моменту запланованого розірвання договору** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**   1. **Виконати топографо геодезичні вишукування** (Відповідно ДБН А.2.2-3-2014 СКЛАД ТА ЗМІСТ ПРОЕКТНОЇ ДОКУМЕНТАЦІЇ проєктування може виконуватись виключно на актуальній топографо-геодезичній основі) –**мінімально можливий термін при непротяжній трасі (до 200м) - 3 р.д (1 р.д. польові роботи, 2 р.д. камеральні)\*** 2. **Погодити вишукування з балансоутримувачами/власниками інженерних мереж - 30к.д.** (за умови відсутності зауважень до матеріалів), повторні ітерації – **30 к.д.** (ЗУ про розгляд зверень) 3. **Отримати штамп «придатно» на**  **топогеодезичній зйомці** для подальшої розробки проекту та штамп/погодження нанесення червоних ліній термін **- 7-14к.д** в залежності від частоти засідання коміссії. 4. **Розробити план траси та розміщення станційних об’єктів** (На погодженій топографічній основі обирається траса ЛЕП , виконується прив’язка ЛЕП до існуючих інженерних мереж, кадастрових номерів, будівель/споруд тощо )– **2 р.д\***(1 обстеження, 1 проектування). 5. **Погодити розроблений проект розміщення електричних мереж** **з балансоутримувачами/власниками інженерних мереж та земельних ділянок/територій** (перша ітерація **10 р.д.** та кожна повторна ітерація після усуненя зауважень **- 5 р.д** ([ст..311 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності»](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/3038-17#Text)), на практиці 30 к.д кожна ітерація, переважно за відсутності ГоловАПУ, у випадку погодження з кожною організацією окремо. 6. **Отримати містобудівні умови та обмеження** (у випадках визначених законодавством) – **10р.д**. (ст. 29 ЗУ “Про регулювання містобудівної діяльності”) 7. **Розробити робочий проект** (пояснювальна записка, пос, спеціфікація, ОЛ, відомості обсягу робіт, кошториси – **до 5 р.д.** 8. **Виконати експертизу проектної документації** (у випадках визначених законодавством) – **15-30 к.д.** **в залежності від класу наслідків об’єкту** (настанова щодо організації проведення експертизи проектної документації на будівництво ДСТУ 8907;20119) 9. **Затвердити проектну документацію** **в установленому порядку** ( Постанова від 11 травня 2011 р. № 56 Про затвердження Порядку затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов Кабінету Міністрів України**)**   **З урахуванням вищенаведенного , за потреби зведення нових елементів мереж (встановлення опор, прокладання КЛ, встановлення станційних об’єктів, шаф ПР, тощо) мінімально можливі необхідні терміни на розробку та погодження проєктної документації складають близько 90 к.д, за умови відсутності потреби в експертизі, паралельному виконанню деякіх етапів (що досить часто призводить до додаткових витрат на коригування) та відсутності глобальних форсмажорів (проблемних землекористувачів та/або складних вузлів інженерних мереж)**  **Термін 90 к.д також визначено для всіх видів об’єктів 0.4-10кВ та лінійних об’єктів будь якої напруги, в неускладнених умовах. (табл.6** СОУ- Н МЕВ 42.2-37471933-45:2011 «ТЕРМІНИ ПРОЕКТУВАННЯ ТА БУДІВНИЦТВА ПІДСТАНЦІЙ НАПРУГОЮ ВІД 6 кВ ДО 150 кВ ТА ЛІНІЙ ЕЛЕКТРОПЕРЕДАВАННЯ  НАПРУГОЮ ВІД 0,38 кВ ДО 150 кВ»). **В ускладнених умовах, до терміну вишукувань застосовується К-1.1, для проектніх робіт 1,5.**  **Термін 150 к.д. – для підстанційних об’єктів 35кВ та більше.**  При виконанні будівельно-монтажних робіт виникають складнощі в реалізації стандартних приєднань у зв’язку з обставинами за які ОСР не відповідає або на які об’єктивно не може вплинути, зокрема недопусками працівників до виконання приєднання, відсутністю або затримкою погоджень щодо будівництва мереж. | **Пропонується не враховувати**  Є інші механізми і органи виконавчої влади, до яких має звернутися ОСР у разі чинення перешкод або бездіяльності третіх осіб, від яких залежить надання послуг з приєднання |
| **АТ «Чернівціобленерго»**  4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:  першого **ступеня** потужності **група А** становить 45 календарних днів;  **першого ступеня потужності група В становить 60 календарних днів;**  **другого ступеня потужності група А становить 60 календарних днів;**  **другого ступеня потужності група В становить 60 календарних днів;**  **третього ступеня потужності група А становить 75 календарних днів;**  **третього ступеня потужності група В становить 90 календарних днів;**  **четвертого ступеня потужності група А становить 90 календарних днів.**  **Визначення строку надання послуги з приєднання, починаючи** з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання.  ……..  У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно **~~180~~ 365** календарних днів.»;  …. | **АТ «Чернівціобленерго»**  Наявні часті випадки, географічної віддаленості об’єктів замовників від електричних мереж ОСР і для виконання БМР не відіграє роль чи здійснювати будівництво мереж проводом 2х16 для приєднання 5 кВт 0,23 кВ, чи будувати магістральний провід 4х50 для 50 кВт, основним у таких випадках являється будівельна довжина лінії. Якщо брати статистику то, фактична кількість приєднань, які будуть попадати до Групи «В» складає близько 6 % від загальної кількості приєднань. Так кількість приєднань, які відповідатимуть Групі А складає близько 94%   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Р кВт | відстань по прямій до 100м. | % | | до 5 кВт | 201 | 98,5 | | 6-15кВт | 706 | 90,6 | | 16-29кВ | 570 | 93,8 | | 30-50кВт | 329 | 92,9 | | В загальному | | 94,0 |   Кількість приєднань, які відповідатимуть Групі В складає близько 6%, а для об’єктів з будівництвом ТП-10/0,4 кВ – 3,5%   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Р кВт | відстань по прямій від 100м до 300 м | % | | до 5 кВт | 3 | 1,5 | | 6-15кВт | 73 | 9,4 | | 16-29кВ | 38 | 6,3 | | 30-50кВт | 25 | 7,1 | | В загальному | | 6,0 |   Враховуючи статистичні дані по завершених землевідведеннях АТ «Чернівціобленерго» вважає за необхідність внести зміни в п. 4.2.4 та п. 4.3.4 та змінити граничні строки землевідведення.  Ми розуміємо прагнення НКРЕКП врегулювати строк землевідведення, який, вочевидь, часто використовується як спосіб збільшення строку землевідведення, а не для досягнення результату. Тим більше це підтверджується тими приєднаннями, щодо яких здійснювалося відтермінування, але результату так і не досягнуто.  Разом із цим є ОСР, які мають за мету здійснити дану процедуру з метою виконання багатьох норм законодавства, унеможливити їх порушення та накладання штрафів. Отже, всі ми розуміємо що умови мають бути не дискримінаційними для обох сторін. Тому він має встановлюватися на основі аргументованих висновків які ґрунтуються на реальних даних. І тут постає питання визначення максимально строку, який не перевищує необхідного, за який можна здійснити землевідведення, а іншими словами - оптимального.  Слід зауважити, що це не той термін, який необхідний для виконання всіх робіт із землевідведення. Навпаки, переважна більшість землевідведення будуть виконуватися у значно менші терміни. Але це той термін, за який можна здійснити практично всі землевідведення, за дуже окремими виключеннями в індивідуальних випадках у звʼязку із непереборним впливом зовнішніх факторів на даний процес.  І тоді виникає логічне питання. А який же строк буде прийнятним для даного виду робіт та буде задовольняти усі сторони?  Тут слід зазначити, що практично в жодному нормативно-правовому акті не визначено загальний нормативний строк на відведення земельних ділянок. Тим більше що органи місцевого самоврядування майже завжди порушують законодавство, і не видають відповідних рішень в строк один місяць, як це вимагається нормативно-правовими актами. А відсутність відповідальності за таке порушення відбирає інструменти впливу на ОМС.  Відтак єдиним виходом при пошуку оптимального терміну землевідведення можуть бути схожі норми та статистичні дані.  Щодо схожих термінів, то з лютого 2025 року в ЗУ «Про ринок електричної енергії» внесено досить суттєві зміни. З поміж інших абзацом 7 пункту 12 ст. 21 визначено, що у разі приєднання замовника до мереж ОСП, «на підставі отриманих технічних умов на приєднання протягом 12 місяців з дня їх отримання забезпечує розроблення та узгодження з оператором системи передачі та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та передає її оператору системи передачі, а також здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики».  Відтак це єдиний нам відомий законодавчо визначений термін щодо строків проектування та землевідведення.  Навіть враховуючи той факт, що мережі які приєднуються до ОСП є досить складними в проектуванні, вони проектуються в часі паралельно із землевідведенням. А даний вид робіт нічим не відрізняється що під час відведення землі для складного обʼєкту як от ПС 330 кВ так і для простого обʼєкту як ТП 10/0,4 кВ чи опори ПЛ 10 кВ.  Тому, на наш погляд, є абсолютно очевидним можливість використання даної норми закону, за аналогією, для визначення максимального строку проектування та землевідведення.  Щодо статистики, то Чернівціобленерго, всі землевідведення які здійснювалися з метою реалізації ТУ які видані з початку 2024 року, та вже завершені, виконані в строк що не перевищує одного року. Хоча і слід зауважити, що переважна більшість з них здійснена в строки що не перевищують 180 днів, що свідчить про відсутність наміру в затягуванні даного процесу.  Якщо взяти середній термін землевідведення то половина обʼєктів буде поза цим середнім терміном. Оскільки переважна більшість строку даного процесу залежить не від зовнішніх факторів ОСР, тому такий показник брати не можна. А тому повторюся - необхідно визначити максимальний строк, який не перевищує необхідний строк, за який можна здійснити землевідведення, а іншими словами - оптимального.  Тому, враховуючи вищевикладене, для формування чітких, логічних, та справедливих правил для усіх учасників процесу, які узгоджуються із усіма НПА, уникнення штрафних санкцій для ОСР при порушенні вимог КСР та інших НПА, пропонуємо при визначенні оптимально строку землевідведення врахувати вище озвучену аналогічну норму законодавства, та нашу статистику, в яких однаково визначається термін 1 рік, або 365 днів. | **Потребує обговорення** |
| **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника визначається ступенем стандартного приєднання **та обсягами будівництва і становить:**  **Без необхідності будівництва трансформаторної підстанції напругою 6-20 кВ для:**  першого **ступеня** потужності становить 45 календарних днів;  **другого ступеня потужності становить 60 календарних днів;**  **третього ступеня потужності становить 75 календарних днів;**  **четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів.**  **З необхідністю будівництва трансформаторної підстанції:**  **першого ступеня потужності становить 90 календарних днів;**  **другого ступеня потужності становить 90 календарних днів;**  **третього ступеня потужності становить 90 календарних днів;**  **четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів.**  **Визначення строку надання послуги з приєднання, починаючи** з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  Згідно з табл. 6  СОУ-Н МEB 42.2-37471933-45:2011 Терміни проектування та будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 до 150 кВ. Норми.  Строк проєктування та будівництва з будівництвом ТП—10 кВ, без урахування предпроєктних робіт, складає 8,8 місяця ( з них проєктування 4 місяця, БМР – 4,8 місяця) | **Пропонується не враховувати**  Непрозорий механізм. Відсутній механізм контролю. Який орган визначатиме, необхідно будувати ТП, чи ні |
| 4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).  ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.  У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:  рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;  рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.  **У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року  № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року  № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.**  **Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).  ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.  У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:  рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;  рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.  **~~У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року  № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме~~ ~~протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року  № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.~~**  **~~Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.~~**  **Якщо замовником не здійснено** **[оплат](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/4213-20?find=1&text=%D0%BE%D0%BF%D0%BB%D0%B0%D1%82" \l "w1_3)у вартості послуги з приєднання в обсязі і в терміни, визначені умовами договору про приєднання, для приєднання такого об’єкта, договір про приєднання вважається припиненим.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Для забезпечення недискримінаційного підходу, нівелювання ризиків не оплати приєднання замовником  Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік.  Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення) і реалізувати приєднання немає можливості, при цьому в деяких випадках закінчилися договори сервітутів на землю.  Для вирішення тупикових ситуацій пропонується дана редакція. | **Пропонується не враховувати**  Коментар вище до аналогічної пропозиції |
| **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  **У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року  № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року  № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.**  **~~Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.~~** | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  *Пропонується вилучити. Замовник повинен мати право самостійно визначити суму оплати, але на рівні не меншому , ніж передбачено умовами типового договору. Відповідно, доцільно було б залишити можливість внесення змін и до договору про приєднання в частині розрахунків.* | **Пропонується не враховувати**  Коментар вище до аналогічної пропозиції |
| **ТОВ «САНВІН 12»**  4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі - Методика (порядок) формування плати за приєднання).  ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.  У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:  рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;  рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.  **У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року  № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року  № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.**  **~~Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.~~** | **ТОВ «САНВІН 12»**  Обґрунтування до видалення.  Запропонована Регулятором редакція суперечить принципу свободи договору (статті 627 Цивільного кодексу та не відповідає Закону про ринок, в якому відсутнє обмеження на зміну договору приєднання. Абз. 3–6 ч. 4 ст. 21 Закону встановлює межі чинності технічних умов, але не обмежує можливість внесення змін до самого договору. | **Пропонується не враховувати**  Коментар вище до аналогічної пропозиції |
| **4.3. Нестандартне приєднання** | | | |
| 4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід’ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.  **Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.**  **Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.**  **Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.**  **Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.**  Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проєктування лінійної частини приєднання.  Замовник має право обрати серед суб’єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.  За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.  Повідомлення має містити ідентифікатор.  **У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання,** **розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи **розподілу** ~~передачі~~ з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором. | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Розділ описує процедуру нестандартного приєднання та укладення договору між ОСР та замовником термін дії якого не може визначати (у всіх випадках) ОСП. | **Пропонується врахувати** |
| **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід’ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.  **Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи ~~передачі~~ розподілу з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.**  **Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.**  **Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.**  **Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.**  Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проєктування лінійної частини приєднання.  Замовник має право обрати серед суб’єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.  За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.  Повідомлення має містити ідентифікатор.  **У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання,** **розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи ~~передачі~~ розподілу з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Редакційна правка |
| **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  **…**  **Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.**  **~~Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.~~**  **~~…~~**  ~~У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».~~ | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  *У ч. 4 ст. 21 ЗУ «Про ринок е/е» вказано про окремий випадок внесення змін до договору на приєднання - продовження строку дії у зв'язку з продовженням ТУ. Це положення жодним чином не має сприйматися як таке, що обмежує сторони в ініціюванні інших змін до договору про приєднання*  *Незрозуміла вимога загального характеру. Ставки приєднання є для І, ІІ, та ІІІ категорії з надійності. Для СОУ -ставки відсутні. В окремих випадках ДБН дозволяє приєднання електростанцій однією лінією, як у такому випадку повинен діяти ОСР і Замовник приєднання.* | **Пропонується не враховувати**  Вказану норму пропонується додати до Методики |
| **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  **4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід’ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.**  **Строк дії договору про приєднання визначається оператором системи розподілу і обмежується строком ~~в такому договорі~~ ~~оператором системи~~ ~~передачі~~ ~~з урахуванням~~ чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.**  **Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.**  **Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.**  **Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.**  **Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проєктування лінійної частини приєднання.**  **Замовник має право обрати серед суб’єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.**  **За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.**  **Повідомлення має містити ідентифікатор.**  **У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії потужністю 5 МВт та вище здійснюється за схемою приєднання N-1, що відповідає І категорії за надійністю на межі балансової належності. ~~на~~ ~~напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій~~ ~~визначити~~ на яких ~~технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».~~ ~~У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».~~** | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  Договір про приєднання є типовим. Визначення строку дії договору на стадії його укладання ОСР не можливо. Відповідно до ЗУ Про ринок електричної енергії строк дії договору визначається чинністю ТУ. Кінцева дата введення в експлутацію об’єкта, що і є датою, що зазначається в ТУ, як кінцева дата чинності ТУ.  Зміни пропонуються з урахуванням ЗУ Про ринок електричної енергії, а саме:  Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі оператором системи передачі або оператором системи розподілу з урахуванням **чинності технічних умов на приєднання**, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.  **Технічні умови на приєднання**, які є додатком до договору про приєднання, укладеного замовником з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, **є чинними на строк виконання зобов'язань щодо будівництва та введення об'єктів в експлуатацію, але не більше трьох років з дня їх видачі,** незалежно від зміни замовника за договорами про приєднання об'єкта будівництва з визначенням строків та черговості його будівництва. Термін дії технічних умов визначається за терміном завершення останньої черги будівництва, крім випадків, визначених абзацом п'ятим цієї частини.  Після погодження проектної документації (у випадках, передбачених договором про приєднання), оплати вартості приєднання в обсягах та на умовах, визначених кодексом системи передачі і кодексом систем розподілу, та отримання документів, що надають право на виконання будівельних робіт щодо об'єкта будівництва, строк чинності технічних умов **продовжується на строк, необхідний для завершення будівництва відповідного об'єкта**, що визначається на основі проектної документації, з урахуванням строку, необхідного для будівництва останньої черги об'єкта будівництва. **Загальний строк чинності технічних умов не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання**.  У разі виникнення підстав для продовження строку дії договорів про приєднання та чинності технічних умов на приєднання відповідно до абзацу п'ятого цієї частини за зверненням замовника оператор системи розподілу / оператор системи передачі повинен укласти додаткову угоду до договору про приєднання щодо продовження строку дії договору про приєднання і чинності технічних умов на строк, визначений абзацом п'ятим цієї частини.  Якщо до завершення строку дії технічних умов у замовника відсутня розроблена та погоджена з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, проектна документація (у випадках, передбачених договором про приєднання), а також замовником не здійснено оплату вартості приєднання в обсязі, визначеному умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта, договір про приєднання вважається припиненим. Умови приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є операторами систем розподілу, визначаються кодексом систем розподілу. Умови приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробників електричної енергії, приєднаних до мережі оператора системи передачі або оператора системи розподілу, визначаються відповідно кодексом системи передачі та кодексом систем розподілу.  (частина четверта статті 21 у редакції  Закону України від 14.01.2025 р. N 4213-IX)  Відповідно до чинних нормативних документів, приєднання альтернативних джерел живлення повинно здійснюватись з максимальним використанням існуючих діючих мереж. ОСР, при погодження ТУ потужністю 5 МВт та вище з Укренерго, навіть по напрузі нижче 35 кВ, в разі заявлення замовником ІІІ категорії за надійністю, отримуює зауваження щодо невідповідності схеми живлення. Висуваються вимоги щодо зміни схеми, на схему, що забезпечує умову N-1 (по суті І категорію) та, у разі необхідності, реконструкції діючих мереж ОСР. | **Пропонується врахувати**  **Пропонується не враховувати**  Вказані вимоги ОСП не відповідають нормативно-технічним документам |
| **ТОВ «САНВІН 12»**  4.3.1. ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід’ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу.  **Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.**  **~~Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.~~**  **~~Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.~~**  **~~Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.~~**  **Строк дії договору про приєднання може бути продовжено, однак в межах загального строку чинності технічних умов, який не може перевищувати шести років з дня укладення договору на приєднання, у порядку та на умовах, визначених Законом України “Про ринок електричної енергії” та цим Кодексом, шляхом укладення додаткових угод.**  Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проєктування лінійної частини приєднання.  Замовник має право обрати серед суб’єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.  За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.  Повідомлення має містити ідентифікатор.  **У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання,** **розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».** | **ТОВ «САНВІН 12»**  **Зміни та ~~Видалення.~~**  Обґрунтування.  Закон про ринок електроенергії передбачає, що строк дії договору визначення строком чинності технічних умов.  Також законом не визначено кількості разів продовження строку дії договору та технічних умов. Обмеження має ґрунтуватися не на кількості продовжень, а на граничному строку (6 років).  Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі оператором системи передачі або оператором системи розподілу з урахуванням чинності технічних умов. Умови продовження визначені в Законі про ринок. | **Пропонується не враховувати**  У пункті мова йде про можливість продовження дії ТУ на три роки. При цьому таке продовження має обмежуватися одним разом (максимально на три роки) |
| **Пункт не виносився** | **АТ «Чернівціобленерго»**  4.3.3. Строк надання послуги з нестандартного приєднання "під ключ", становить не більше:  120 календарних днів **(~~у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання)~~** - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);  230 календарних днів **~~(у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання)~~** - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);  280 календарних днів **~~(у тому числі 45 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання)~~** - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);  350 календарних днів **~~(у тому числі 60 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання)~~** - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно).  Якщо величина заявленої до приєднання потужності електроустановок замовника становить більше 5000 кВт, строк надання послуги з приєднання визначається з урахуванням строків виконання відповідних заходів згідно з проєктною документацією.  У разі необхідності збільшення строку надання послуги з нестандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 5 робочих днів до закінчення строку проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання письмово та відповідно до вимог цього розділу повідомляє замовника про збільшення строку проєктування на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги з нестандартного приєднання, не може перевищувати **~~180~~** **365** календарних днів. | **АТ «Чернівціобленерго»**  Проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання при нестандартному приєднанні «під ключ» ніяким чином не впливає на загальний граничний строк надання послуги з приєднання. Наявні випадки, особливо при проєктуванні КЛ-0,4-10 кВ (у містах/приєднання багатоквартирних житлових будинків) коли виконати проєктну документацію в визначені строки неможливо, оскільки необхідно виконати топо-геодезичну зйомку траси проходження та узгодити її з зацікавленими сторонами / проєктування переходів через залізничний переїзд вимагає отримання технічних умов у власника залізничного переїзду тощо. Фактичне виконання БМР може тривати для прикладу набагато менше ніж передбачено кодексом . Для прикладу при приєднанні електроустановки потужністю 100 кВт граничний строк надання послуги складає 120 календарних днів, з яких розробка ПКД близько 70 днів, виконання БМР – до 30 днів. У такому разі буде надано послугу в передбачені Кодексом терміни. Слід зазначити, що при оформленні дозвільних документів через ЄДЕССБ розробленою та узгодженою вважається проєктна документація, щодо якої проведено експертизу (за необхідності) та затверджена замовником (Наказом ОСР).  Так враховуючи, що дотримання строку розробки ПКД автоматично перевіряється системою моніторингу приєднань, хоч і даний пункт не виносився на зміни передбачені проєктом Постанови, однак він впливає на реалізацію положень передбачених Постановою, з огляду на неможливість ОСР (у окремих випадках) дотриматись передбачених нормативними документами в частині розробки ПКД з незалежних від ОСР причин, вважаємо за доцільне внести дані зміни до Кодексу.  Аналогічне до обґрунтування наведеного до пункту 4.2.4. | **Пропонується не враховувати**  Пункт не виносився |
| 4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.  ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:  у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;  у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;  залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.  ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.  ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:  у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;  у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;  залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.  ~~За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.~~  **У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року  № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року  № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.**  **Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії», не допускається.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.  ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:  у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;  у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;  залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.  ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.  ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:  у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;  у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;  залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.  **За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.**  **~~У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року  № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року  № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.~~**  **~~Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії», не допускається.~~**  **Якщо до завершення строку дії технічних умов у замовника відсутня розроблена та погоджена з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, проектна документація (у випадках, передбачених договором про приєднання), а також замовником не здійснено** [**оплат**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/4213-20?find=1&text=%D0%BE%D0%BF%D0%BB%D0%B0%D1%82#w1_3)**у вартості приєднання в обсязі, визначеному умовами договору про приєднання, для приєднання такого об’єкта, договір про приєднання вважається припиненим.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Запропонована заборона внесення змін за домовленістю сторін є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та звуженням прав та обов’язків порівняно з діючим законодавством.  Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік.  Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення або завершення проектування) і реалізувати приєднання немає можливості, при цьому в деяких випадках закінчилися договори сервітутів на землю.  Для вирішення тупикових ситуацій пропонується дана редакція. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.  ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:  у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;  у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;  залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.  ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.  ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:  у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;  у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;  залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.  **За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.**  **У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року  № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» (якщо в заяві про приєднання є відповідна відмітка в графі Бюджетна організація – «ТАК»), такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року  № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.**  **Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії», не допускається.** | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  З урахуванням Цивільного Кодексу України Статті 654. Форма зміни або розірвання договору:  Зміна або розірвання договору вчиняється в такій самій формі, що й договір, що змінюється або розривається, якщо інше не встановлено договором або законом чи не випливає із звичаїв ділового обороту.  Пропонуємо залишити дану вимогу в КСР.  Пропонуємо додати в заяві про приєднання типової форми поле для заповнення «Бюджетна організація» з варіантами вибору «ТАК»/«НІ». Заповненість цього поля для замовника послуги є обов’язковою умову правильності подання заяви. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій  **Пропонується не враховувати**  Замовник має надати заяву про необхідність скористатися цією нормою, можливі випадки, коли такі організації і зможуть внести авансування |
| **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  **За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.**  У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року  № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.  **~~Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії», не допускається.~~** | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  *Пропонується залишити. Замовник повинен мати право самостійно визначити суму оплати, але на рівні не меншому , ніж передбачено умовами типового договору*  *Сторони не мають бути обмежені в своєму праві ініціювати зміни до договору приєднання. Типовий договір про нестандартне приєднання, є договором приєднання у розумінні цивільного кодексу, тому без внесення змін до нього шляхом укладання відповідної додаткової угоди, замовник не зможе реалізувати своє право бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності.* | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **ТОВ «САНВІН 12»**  4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.  ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:  у розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;  у розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунку, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;  залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.  ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.  ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:  у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;  у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;  залишку вартості плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує отриманий рахунок на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.  **За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.**  **У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року  № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року  № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.**  **~~Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії», не допускається.~~** | **ТОВ «САНВІН 12»**  Обґрунтування до **змін** та видалення.  Запропонована Регулятором редакція суперечить принципу свободи договору (статті 627 Цивільного кодексу та не відповідає Закону про ринок, в якому відсутнє обмеження на зміну договору приєднання. Абз. 3–6 ч. 4 ст. 21 Закону встановлює межі чинності технічних умов, але не обмежує можливість внесення змін до самого договору. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| 4.3.10. ОСР зобов'язаний надати замовнику у випадку проєктування ним лінійної частини приєднання **та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності** всі необхідні документи з надання повноважень для здійснення замовником заходів з відведення на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника. |  |  |  |
| **Пункт відсутній** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  4.3.11. У період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, замовники послуг з нестандартного приєднання мають право бути замовниками робіт з проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання з виконанням будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.  Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:  1) зобов’язання замовника щодо:  розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання;  сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання;  виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами [пункту 4.1.20](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18?find=1&text=%D0%BE%D1%85%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD#n4826) глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;  забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами [пункту 4.1.20](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18?find=1&text=%D0%BE%D1%85%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD#n4826) глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання;  передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами [пункту 4.1.20](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18?find=1&text=%D0%BE%D1%85%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD#n4826) глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;  передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землевпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання. **~~При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;~~**  2) зобов’язання ОСР щодо:  виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (якщо необхідність таких робіт визначена проєктною документацією). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені [пунктом 4.3.3](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18?find=1&text=%D0%BE%D1%85%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD#n2295) цієї глави;  сплати Замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п’яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання;  надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному [главою 4.8](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18?find=1&text=%D0%BE%D1%85%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD#n2397) цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (якщо необхідність таких робіт визначена проєктною документацією);  3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами [пункту 4.1.20](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18?find=1&text=%D0%BE%D1%85%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%BD#n4826) глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;  4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;  5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання, визначеному у відповідному господарському договорі.  Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.  У разі ініціювання замовником послуги з приєднання внесення зазначених у цьому пункті змін до договору про нестандартне приєднання «під ключ» ОСР на вимогу замовника повинен передати йому наявну документацію (розроблену проєктно-кошторисну, землевпорядну документацію тощо) для подальшого виконання землеустрійних, будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт замовником. У цьому випадку сума коштів, сплачених замовником як плата за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що підлягає поверненню ОСР замовнику, зменшується на узгоджені із замовником фактичні витрати, понесені ОСР на проєктування лінійної частини нестандартного приєднання «під ключ». | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Відсутнє розуміння щодо величини суми на яку укладається господарський договір.  Замовник може вказати суму більшу ніж реальна в договорі (у випадку коли підрядник для заробітку штучно збільшує вартість реалізації), що призведе до взяття на баланс обладнання за нереальною вартістю.  Станом на сьогодні непорозумінь по погодженню кошторису із замовниками відсутні. | **Пропонується не враховувати**  Пункт не виносився |
| **4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.**  **Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:**  **1) зобов’язання замовника щодо:**  **розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;**  **сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;**  **виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;**  **забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;**  **передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;**  **передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землевпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;**  **2) зобов’язання ОСР щодо:**  **виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;**  **сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п’яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов’язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;**  **надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);**  **3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;**  **4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;**  **5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.**  **Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.**  **Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:**  **1) зобов’язання замовника щодо:**  **розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;**  **сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;**  **виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;**  **забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;**  **передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;**  **передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землевпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. ~~При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини~~;**  **2) зобов’язання ОСР щодо:**  **виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;**  **сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності ~~в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності.~~ Зазначені платежі ОСР здійснює в терміни визначені у відповідному договорі ~~протягом п’яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання~~. Сума витрат замовника, пов’язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;**  **надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);**  **3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;**  **4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;**  **5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.**  **Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Відсутнє розуміння щодо величини суми на яку укладається господарський договір.  Замовник може вказати суму більшу ніж реальна в договорі (у випадку коли підрядник для заробітку штучно збільшує вартість реалізації), що призведе до взяття на баланс обладнання за нереальною вартістю.  Станом на сьогодні непорозуміння по погодженню кошторису із замовниками відсутні. | **Пропонується не враховувати**  ОСР не має відношення, за яку вартість замовник збудує лінійну частину  **Пропонується не враховувати**  Можливе різне ставлення ОСР до тих, чи інших замовників. Пропонується закріпити конкретні норми і строки у Кодексі |
| **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  **…**  **Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:**  **1) зобов’язання замовника щодо:**  **розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;**  **сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;**  **виконання замовником ~~на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР~~ будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;**  **забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;**  **передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;**  …  **надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);** | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018»**  *Договір укладається між ОСР (як замовником будівництва) та замовником приєднання (як підрядником/ генпідрядником). У такому випадку власником збудованого буде ОСР, вказання "на користь" тут некоректне*    *ОСР є власником збудованого*  *Це вже буде не дуже вчасно, якщо мережі вже буде збудовано. Тим паче, якщо ОСР погодило проєктну документацію, згідно з якою проводились буд. роботи, то відповідність має оцінювати не ОСР, а ДІАМ.*  *+ має проводитись авторський нагляд за будівництвом від проєктувальника, який засвідчує відповідність виконаних робіт ПД* | **Пропонується не враховувати**  Закон «Про ринок електричної енергії» вказує саме на виконання робіт, а не перелачі у власність збудованих мереж. Крім того, передача у власність обладнання вимагає укладення окремого договору |
| **Асоціація сонячної енергетики України**  **Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:**  **1) зобов’язання замовника щодо:**  **розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;**  **сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності; (крім випадків, будівництва замовником лінійної частини за власні кошти).** | **Асоціація сонячної енергетики України**  З урахуванням скасування Господарського кодексу, можливо замінити поняття “господарського договору” | **Пропонується не враховувати**  Закон «Про ринок електричної енергії» передбачає плату незалежно від типу надання послуги |
| **АТ «Житомиробленерго»**  4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.  Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:  1) зобов’язання замовника щодо:  розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;  сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;  виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;  забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;  **виключити абзац 8 пункту 4.3.12.**  передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землевпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;  2) зобов’язання ОСР щодо:  виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;  сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п’яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов’язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;  надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);  3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;  4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;  5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.  Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання. | **АТ «Житомиробленерго»**  Пропонуємо виключити запропонований абзац 8 пункту 4.3.12 на підставі наступного:   * відповідно до ч. 2 ст 837 Цивільного Кодексу України- *«****Договір підряду може укладатися на виготовлення, обробку, переробку, ремонт***[***речі***](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/T030435?an=746)***або на виконання іншої роботи з переданням її результату замовникові.****»;* * також відповідно до стандарту МСФО 15 п.2, основним принципом якого є набуття права в обмін на товари або послуги - ОСР набуває право на електричні установки і мережі лінійній частини приєднання.   **Тобто фактично відбувається підміна власника, так як, виходячи із загальних засад цивільного законодавства, право власності набувається особою, яка є Замовником послуг, товарів або робіт.**  Проте у запропонованому проєкті змін до п. 4.3.12 – дві сторони по господарському Договору підряду фактично являються Замовниками, **що прямо суперечить ст 837 Цивільного кодексу України.** | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **АТ «Чернівціобленерго»**  4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.  Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:  1) зобов’язання замовника щодо:  розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;  сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;  виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;  забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;  передачі **Замовником, який виступав підрядником** **до** **~~у власність~~** ОСР **для** введен**ня** в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності; ~~для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;~~  передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землевпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;  2) зобов’язання ОСР щодо:  виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;  сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п’яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов’язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;  надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);  3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;  4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;  5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі. | **АТ «Чернівціобленерго»**  Оскільки даним пунктом визначено, що Замовник, який виступає Підрядником по виконанню робіт, повністю оплачує ОСР вартість послуги з приєднання, а ОСР в подальшому фактично укладає з Замовником договір на виконання БМР, введення в експлуатацію у таких випадках здійснюється ОСР на основі фактичних Актів виконаних робіт (КБ-2в, КБ-3, Актів готовності тощо) які надаються Замовником. Таким чином взагалі не може бути передбачено передача об’єктів будівництва від Замовника до ОСР у власність, оскільки формально Замовник ніколи і не набував власності на об’єкт. | **Потребує обговорення** |
| **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  **4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.**  **Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:**  **1) зобов’язання замовника щодо:**  **розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання в установлений договором строкта завдання на проектування робіт зі створення потужності.**  **При цьому, з метою недопущення зниження рівня надійності експлуатації елементів системи розподілу, у складі проектних рішень проектувальна організація має застосовувати обладнання, матеріали та електротехнічні вироби з числа лінійки тих типів та зразків, досвід експлуатації котрих наявний у відповідного ОСР.**  **Актуальний перелік та номенклатуру усіх видів електротехнічних матеріалів та обладнання, що експлуатуються у складі об’єктів електричних мереж ОСР у кількості не менш ніж 3 одиниці і можливі до застосування при проектуванні будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності кожен ОСР заздалегідь розміщує на своєму сайті та забезпечує його перегляд 1 раз на квартал;**  **сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;**  **виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт в установлений договором строк з використанням типів обладнання та маркування матеріалів, визначених погодженою проектною документацією;**  **забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності з обов’язковим визначенням типів обладнання та маркування матеріалів;**  **передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;**  **передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землевпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частин;**  **2) зобов’язання ОСР щодо:**  **виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;**  **сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п’яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов’язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;**  **надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);**  **3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;**  **4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;**  **5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі та передачі у власність ОСР проектно-кошторисної документації та введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР.**  **Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.** | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  ОСР не може відповідати за строки надання послуги з приєднання, в разі виконання даних робіт замовником.  Фактом виконання замовником умов договору є виконання проектних, будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт та передача проектно-кошторисної документації та електричних установок і мереж лінійної частини приєднання. | **Потребує обговорення**  **Пропонується не враховувати**  Ці дії мають бути результатом виконання господарського договору |
| **ТОВ «Санвін 12»**  **4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.**  **Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:**  **1) зобов’язання замовника щодо:**  **розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;**  **сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та плати за приєднання потужності;**  **виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. Будівельно-монтажні та пусконалагоджувальні роботи виконуються замовником або залученими ним підрядними організаціями, які відповідають вимогам законодавства щодо права виконання відповідних видів робіт. ~~У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт~~; інформування ОСР про залучену підрядну організацію до початку виконання робіт (у разі наявності у ОСР обґрунтованих зауважень щодо невідповідності підрядної організації вимогам законодавства про право на виконання відповідного виду робіт, такі зауваження надсилаються замовнику протягом 5 робочих днів з дня отримання повідомлення);**  **виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт з дотриманням вимог затвердженої ~~забезпечення відповідності вимогам~~ проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;**  **передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;**  **передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землевпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;**  **2) зобов’язання ОСР щодо:**  **виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;**  **сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п’яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов’язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;**  **надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);**  **3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ~~ці~~ конкретні положення вимог. Такі зауваження надсилаються замовнику не пізніше ніж через 10 робочих днів з дня завершення відповідних робіт або подання документації. Замовник має право надати обґрунтовані заперечення протягом 5 робочих днів.** | **ТОВ «Санвін 12»**  **Зміни**  **Редакційні і по суті**  **Обґрунтування**.  Впорядкувати порядок залучення підрядників. Додати обов’язок замовника інформувати про залучення підрядників для забезпечення належної якості робіт з правом на обґрунтоване заперечення протягом 5-ти денного строку. Це забезпечує баланс інтересів  **Обґрунтування**.  Чітко обмежує відповідальність рамками виконання робіт.  Питання: а якщо перевищить?  Пропонуємо встановити конкретний строк, протягом якого ОСР може заявити зауваження. | **Пропонується не враховувати**  Це господарські відносини замовника з підрядною організацією. Не зрозуміло, чому має ОСР впливати на вибір підрядника  **Пропонується врахувати** |
| **ПрАТ «Кіровоградобленерго»**  вилучити | **ПрАТ «Кіровоградобленерго»**   1. Реалізація права замовника на внесення змін до договору про приєднання, призведе до порушення ст. 633, 634 ЦК України в частині заборони змінювати умови публічного договору приєднання, типова форма якого затверджена НКРЕКП, в інтересах окремо взятої особи.   2) У разі, якщо сума господарського договору із замовником становитиме 1,5 млн. грн. і більше, то укладення такого договору має здійснюватися з дотриманням вимог «Особливостей здійснення публічних закупівель товарів, робіт і послуг для замовників, передбачених Законом України "Про публічні закупівлі", на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування», затверджених постановою КМ України від 12.10.2022 №1178, в частині проведення відкритих торгів, переможцем яких може стати будь-яка третя особа.  3)У випадку безкоштовного отримання у власність електричних установок і мереж лінійної частини приєднання у ОСР, згідно положень Національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку або Міжнародних стандартів фінансової звітності, виникає дохід на суму справедливої вартості безкоштовно отриманих активів, який підлягає оподаткуванню податком на прибуток за ставкою 18% на підставі вимог ПКУ.  Для запобігання суттєвого збільшення податкового навантаження на ОСР необхідно доповнити п. 140.4. ПКУ наступним підпунктом: «Фінансовий результат до оподаткування зменшується: на суму безоплатно отриманих товарів (робіт, послуг) та об’єктів основних засобів оператором системи розподілу від замовника послуги з приєднання до електричних мереж, для використання у власній господарській діяльності та включених до складу доходів звітного періоду відповідно до національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку або міжнародних стандартів фінансової звітності.»  Доповнити п. 138.3.2. ПКУ наступним абзацом: «Не підлягають амортизації та проводяться за рахунок відповідних джерел: вартість безоплатно отриманих товарів (робіт, послуг) та об’єктів основних засобів оператором системи розподілу від замовника послуги з приєднання до електричних мереж». | **Пропонується не враховувати**  Зазначені норми відповідають Закону України "Про ринок електричної »нергії". Також ця норма не передбачає необхідності зміни умов договору про приєднання |
| **ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**  Виконання на підставі відповідного господарського договору ~~на користь ОСР~~ будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності. | **ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**  Адже існує ризик, що податковий орган може трактувати невірно поняття отримання ОСР користі від результатів будівництва, що призведе до подвійного оподаткування.  Також з цього пункту вбачається, що замовник послуги приєднання виступає також підрядником по будівельним роботам, тоді наступний пункт щодо ***«передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання..»* є зайвим**, адже підрядник виконує будівництво для замовника робіт і не передає результат своєї роботи у власність. В такому вигляді, як прописано у проекті постанови вбачаємо ризик подвійного оподаткування: вперше – від доходу від плати за приєднання, вдруге – від приймання мереж у власність. Якщо цей пункт проекту залишити без змін, потрібно ініціювати зміну в ПКУ з метою внесення винятку для ОСР щодо оподаткування прийняття мереж у власність в результаті такого приєднання. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище |
| **4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж** | | | |
| 4.4.1. Замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.  У заяві замовник має вказати про свій намір або його відсутність щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання **та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності, у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом.**  Замовник має право зазначити в заяві про приєднання графік уведення потужностей за роками (черги будівництва). У цьому випадку ОСР у технічних умовах повинен передбачити можливість приєднання потужностей замовника відповідно до запропонованого ним графіка (з урахуванням та обґрунтуваннями відповідно до державних будівельних норм та правил). **Загальний строк уведення потужностей за роками (черги будівництва) не може перевищувати трьох років.** |  |  |  |
| 4.4.2.  ….  До заяви про приєднання додаються такі документи:  …  4) графічні матеріали із зазначенням **згідно з вимогами цього пункту Кодексу** місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);  …  У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.  **У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.**  **Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:**  **схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);**  **місце розташування об’єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису;**  **прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису.**  **Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.**  **Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:**  **приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;**  **приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.**  Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.  ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.  У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проєктувальника. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  4.4.2.  ….  До заяви про приєднання додаються такі документи:  …  4) графічні матеріали із зазначенням **згідно з вимогами цього пункту Кодексу** місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);  …  У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.  **У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.**  **Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:**  **не менше ніж дві існуючі вулиці (провулки, проспекти, бульвари, тощо) у разі, якщо замовник знаходиться у межах населеного пункту;**  **схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);**  **місце розташування об’єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису;**  **прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису.**  **Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.**  **Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:**  **приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;**  **приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.**  Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.  ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.  У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проєктувальника. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  На сьогодні, коли кадастрові карти закриті для публічного доступу та/або у замовника відсутнє право власності на земельну ділянку (з обов’язковим зазначенням кадастрового номеру), та/або об’єкт приєднання розміщений на території мікрорайону/ кварталу великої площі з однією поштовою адресою, та/або об’єкту приєднання не присвоєна поштова адреса складно визначити місце розташування об’єкта. Особливо у разі, коли фактична адреса, яка вказана в праві власності, не співпадає адресою прогнозованої точки приєднання. | **Пропонується не враховувати**  Занадто складно для замовника, а також не зрозуміло, які дві вулиці потрібно вказати |
| **Асоціація сонячної енергетики України**  **У разі приєднання електроустановок замовника – виробника (субвиробник) електричної енергії до електричних мереж виробника (основного виробника) електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.**  **Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання (основного виробника) у разі:**  **…** | **Асоціація сонячної енергетики України** | **Потребує обговорення** |
| **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  4.4.2.  ….  До заяви про приєднання додаються такі документи:  …  4) графічні матеріали із зазначенням **згідно з вимогами цього пункту Кодексу** місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);  …  У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.  **~~У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.~~**  **~~Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:~~**  **~~схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);~~**  **~~місце розташування об’єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису;~~**  **~~прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису.~~**  **~~Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.~~**  **~~Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:~~**  **~~приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;~~**  **~~приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.~~**  Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.  ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.  У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проєктувальника. | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  *Пропонується видалити з урахуванням наведених вище коментарів та пропозицій по зміні підходу до видачі ТУ при приєднанні виробника до мереж виробника приєднаного до системи передачі.* | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  4.4.2.  ….  До заяви про приєднання додаються такі документи:  …  4) графічні матеріали із зазначенням **згідно з вимогами цього пункту Кодексу** місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);  …  У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.  **У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.**  **Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:**  **схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);**  **місце розташування об’єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису. В разі приєднання багатоквартирного житлового будинку(комплексу) - місце розташування об’єктів замовника в межах земельної (земельних ділянок);**  **прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису. В разі приєднання В разі приєднання багатоквартирного житлового будинку(комплексу) – прогнозованих точки/точок, в місцях розташування ввідно-розподільчих пристроїв будинку по напрузі до 1000 В з розподіленням потужності по ВРП.**  **Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.**  **Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника - виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:**  **приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;**  **приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.**  Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.  ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.  У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проєктувальника. | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  Точка приєднання електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, має бути на рівні напруги до 1000 В на наконечниках кабелів живлення або на ввідних клемах першого комутаційного апарату, приєднаних до ввідних клем першого комутаційного апарату з апаратами захисту, встановленого у ввідно-розподільному пристрої житлового будинку.  (пункт 4.1.18 доповнено абзацом згідно з постановою Національної  комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та  комунальних послуг, від 01.11.2022 р. N 1369).  Технічні умови є одними з вихідних даними для проектування. Перед отриманням технічних умов замовник отримує Містобудівні умови та обмеження. Об’єктом забудови земельної ділянки повинен бути один об’єкт. І, якщо замовником здійснюється забудова земельної ділянки (ділянок) комплексом житлових будинків, МБ беруться на комплекс взагалі. | **Пропонується не враховувати**  Ця норма і так присутня у першому реченні  **Пропонується врахувати** |
| **Міністерство цифрової трансформації**  4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж  4.4.2. У заяві про приєднання зазначаються відомості про:  …  У разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на об'єкті архітектури (дах, фасад тощо), технічних засобів електронних комунікацій на об’єкті архітектури **або на земельній ділянці** до заяви про приєднання додаються:  …  2-1) **копія зареєстрованого в Державному земельному кадастрі проєкту землеустрою щодо відведення земельної ділянки та/або зміни її цільового призначення, замовником якого є постачальник електронних комунікаційних мереж та/або послуг (у випадку приєднання технічних засобів електронних комунікацій на відповідній земельній ділянці);**  3) графічні матеріали із зазначенням (вказанням) місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);  4) лист-погодження від власника об'єкта архітектури, на якому буде здійснено будівництво та експлуатацію фотоелектричної станції, УЗЕ, електрозарядної станції, технічних засобів електронних комунікацій, щодо надання дозволу на улаштування точки приєднання на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташована відповідна фотоелектрична станція, УЗЕ, електрозарядна станція, технічні засоби електронних комунікацій.  Точка приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на об'єкті архітектури (дах, фасад тощо), технічних засобів електронних комунікацій має бути розташована на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташована відповідна фотоелектрична станція, технічні засоби електронних комунікацій. | **Міністерство цифрової трансформації**  Зміни пропонуються з метою оптимізації та прискорення процедури приєднання електроустановок електронних комунікацій.  Чинне регулювання зумовлює необхідність послідовного виконання етапів оформлення прав на землю та подальшого приєднання до мереж, що призводить до значних затримок у реалізації проєктів. Надання замовнику права подавати копію розробленого та погодженого проекту землеустрою дозволить розпочати процедуру приєднання на ранішому, юридично підтвердженому етапі.  Це забезпечить можливість паралельного здійснення процедур землевідведення та приєднання, що суттєво скоротить загальні строки введення в експлуатацію об’єктів інфраструктури та сприятиме її оперативній розбудові. | **Пропонується не враховувати.**  Надання переваги одним категоріям замовників |
| 4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:  у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;  у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;  у разі направлення заяви в електронному вигляді - **протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання**.  Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику ~~в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом,~~ **через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та** за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв’язку тощо~~)~~.  У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР ~~не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви~~ **протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання** має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер. | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:  у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;  у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;  у разі направлення заяви в електронному вигляді - **протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання**, **за умови належної роботи Системи моніторингу надання ОПС/ОСР послуг з приєднання до електричних мереж, після її впровадження.**  Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику ~~в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом,~~ **через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та** за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв’язку тощо~~)~~.  У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР ~~не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви~~ **протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання** має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер. | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  ОСР має програмний комплекс за допомогою якою є можливість присвоїти реєстраційний номер заяви протягом 1 години. Однак зауважуємо, що необхідно належне функціонування програмного комплексу Система моніторингу надання ОПС/ОСР послуг з приєднання до електричних мереж у частині фориування реєстраційних номерів, після впровадження відповідної системи. | **Пропонується не враховувати**  Не зрозуміло, чому Система моніторингу приєднань має не працювати |
|  | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:  у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;  у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;  у разі направлення заяви в електронному вигляді - **протягом 1 години ~~поточного~~ робочого часу ~~дня~~ після подання замовником заяви про приєднання**.  Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику ~~в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом,~~ **через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та** за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв’язку тощо~~)~~.  У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР ~~не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви~~ **протягом 1 години ~~поточного~~ робочого часу ~~дня~~ після подання замовником заяви про приєднання** має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер. | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  Відповідно до Статті 255, пункт 1 Цивільного Кодексу України передбачено  **Порядок вчинення дій в останній день строку**  1. Якщо строк встановлено для вчинення дії, вона може бути вчинена до закінчення останнього дня строку. **У разі, якщо ця дія має бути вчинена в установі, то строк спливає тоді, коли у цій установі за встановленими правилами припиняються відповідні операції.**  Враховуючи те, що Робочий день обмежується часами роботи, що спричинено захистом прав громадян щодо норм праці, заява про приєднання може надійти на електронну пошту за 1-59 хвилин до кінця робочого дня. В вважати, що ОСР повинен надати відповідь в даному випадку не є коректним і суперечить нормам Цивільного Кодексу. | **Пропонується врахувати у такій редакції**  4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:  у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;  у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;  у разі направлення заяви в електронному вигляді - **протягом 1 години поточного календарного дня після подання замовником заяви про приєднання**.  Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику ~~в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом,~~ **через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та** за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв’язку тощо~~)~~.  У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР ~~не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви~~ **протягом 1 години поточного календарного дня після подання замовником заяви про приєднання** має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер. |
| **4.5. Розроблення та надання замовнику технічних умов на приєднання, рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж** | | | |
| 4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.  **У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року  № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.**  **Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.**  **У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.  **~~У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року  № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою~~ ~~довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів~~ ~~після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.~~**  **~~Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.~~**  **~~У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність~~.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Для забезпечення недискримінаційного підходу, нівелювання ризиків не оплати приєднання замовником.  Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  4.5.1. Технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.  **У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року  № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» (якщо в заяві про приєднання є відповідна відмітка в графі Бюджетна організація – «ТАК»), та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.**  **Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 робочих днів з дати її отримання.**  **У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 робочих днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.** | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  Пропонуємо додати в заяві про приєднання типової форми поле для заповнення «Бюджетна організація» з варіантами вибору «ТАК»/«НІ». Заповненість цього поля для замовника послуги є обов’язковою умову правильності подання заяви.  Пропонуються уточнуючі зміни в частині визначення строку повернення відповідних додаткових угод. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій  **Пропоноується врахувати** |
| Пункт не виносився | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  4.5.2. Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою [додатка 6](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n4019) до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо.  …  ОСР **протягом строку підготування технічних умов/** під час видачі **їх** замовнику **~~технічних умов~~** повідомляє замовнику **~~йому~~** логін та пароль від особистого кабінету замовника. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Конкретизація | **Пропонується не враховувати**  Пункт не виносився |
| 4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.  Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.  Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.  **Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.**  **Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.**  **Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.**  **Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.**  **Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.**  Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 **робочих** днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.  Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.  Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.  **~~Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.~~**  **~~Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.~~**  **~~Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.~~**  **~~Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.~~**  **~~Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.~~**  Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 **робочих** днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Для забезпечення недискримінаційного підходу, нівелювання ризиків не оплати приєднання замовником.  Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  **~~Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.~~** | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  *У ч. 4 ст. 21 ЗУ «Про ринок е/е" вказано про окремий випадок внесення змін до договору на приєднання - продовження строку дії у зв'язку з продовженням ТУ. Це положення жодним чином не має сприйматися як таке, що обмежує сторони в ініціюванні інших змін до договору про приєднання.* | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.  Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.  Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.  **Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» (якщо в заяві про приєднання є відповідна відмітка в графі Бюджетна організація – «ТАК»), набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 робочих днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 робочих днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.**  **Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.**  **Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом (не обов’язково з причини введення об’єкта в експлуатацію почергово).**  **Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.**  **Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.**  Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 **робочих** днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності. | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  Пропонуємо додати в заяві про приєднання типової форми поле для заповнення «Бюджетна організація» з варіантами вибору «ТАК»/«НІ». Заповненість цього поля для замовника послуги є обов’язковою умову правильності подання заяви.  Пропонуються уточнуючі зміни в частині визначення строку повернення відповідних додаткових угод. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій  **Пропонується врахувати**  **Пропонується не враховувати**  Суперечить вимогам Закону України «Про ринок електричної енергії» |
|  | **ТОВ «Санвін 12»**  4.5.5. Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.  Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.  Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.  **Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.**  **Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.**  **~~Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.~~**  **~~Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.~~**  **Строк дії договору про приєднання може бути продовжено, однак в межах загального строку чинності технічних умов, який не може перевищувати шести років з дня укладення договору на приєднання, у порядку та на умовах, визначених Законом України “Про ринок електричної енергії” та цим Кодексом, шляхом укладення додаткових угод.**  **~~Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.~~**  Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 **робочих** днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності. | **ТОВ «Санвін 12»**  **~~Видалено.~~** Закон про ринок електроенергії передбачає, що строк дії договору визначення строком чинності технічних умов.  Також законом не визначено кількості разів продовження строку дії договору та технічних умов. Обмеження має ґрунтуватися не на кількості продовжень, а на граничному строку (6 років).  **Обґрунтування**. Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі оператором системи передачі або оператором системи розподілу з урахуванням чинності технічних умов. Умови продовження визначені в Законі про ринок. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| 4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із**завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт із створення потужності),** розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб’єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.  Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.  Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.  Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 **робочих** днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.  Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проєктування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.  Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проєктування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.  На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.  У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.  У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 **робочих** днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.  Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.  **Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із **завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт із створення потужності),** розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, ~~та~~ **20** робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб’єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу **та для багатосторонніх договорів (більше трьох сторін) строк подовжується на 10 робочих днів на кожну додаткову сторону договору,** через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.  Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.  Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.  Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 **робочих** днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.  Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проєктування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.  Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проєктування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.  На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.  У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.  У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 **робочих** днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.  Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.  **~~Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.~~** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Додатковий строк необхідний для направлення на погодження кожній додатковій стороні та отримання зворотнього зв’язку  Для забезпечення недискримінаційного підходу, нівелювання ризиків не оплати приєднання замовником.  Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік | **Пропонується не враховувати**  Суперечатиме нормі статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності». Також ОСР може одночасно направити ТУ всім учасникам  **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **Асоціація сонячної енергетики України**  Технічні умови на нестандартне приєднання разом іззавданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має **намір** бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт із створення потужності),..... | **Асоціація сонячної енергетики України**  *редакційна прав*ка | **Пропонується врахувати** |
| **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  4.5.6. Технічні умови на нестандартне приєднання разом із **завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт із створення потужності),** розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб’єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.  Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.  Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.  Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 **робочих** днів, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.  Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах зазначає вихідні дані для проєктування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника.  Найближча точка відповідного ступеня напруги визначається згідно з вимогами норм проєктування електричних мереж. Ступінь напруги в точці приєднання замовника може не збігатись зі ступенем напруги в точці мережі ОСР, від якої здійснюється будівництво лінійної частини приєднання.  На вимогу замовника ОСР може бути визначена альтернативна точка забезпечення потужності відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника, з урахуванням вимог пункту 4.1.20 глави 4.1 та пункту 4.3.6 глави 4.3 цього розділу.  У такому випадку технічні умови мають містити вимоги та необхідні вихідні дані щодо створення лінійної частини приєднання від альтернативної точки.  У випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 **робочих** днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації.  Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.  **Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 робочих днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 робочих днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.** | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  Пропонуються уточнюючі зміни.  Пропонуються уточнюючі зміни в частині визначення строку повернення відповідних додаткових угод. | **Пропонується не враховувати**  Розірвання договорів здійснюється шляхом згоди двух сторін  **Пропонується врахувати** |
| **4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.**  **Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.**  **ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:**  **повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;**  **або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.**  **Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.**  **ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.**  **Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.**  **ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:**  **повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;**  **або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.**  **Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.**  **ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики або протягом 14 календарних днів звернутися до незалежної експертної організації (експерта) за отримання висновку щодо обґрунтованості технічних умов на приєднання. ~~або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.~~** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  При розгляді справи у суді висока вірогідність, що така аргументація не буде прийнята до уваги або така справа залишиться без розгляду. | **Пропонується не враховувати**  Не зрозуміло, що за експертна організація, і як може експерт оспорити рішення державного органу |
| **Асоціація сонячної енергетики України**  ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду, **за умов заперечення Замовника надання послуг із приєднання до первісних технічних умов ОСР, без врахування зауважень внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості Центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики**  **Замовник має право в будь-який момент прийняти первісні технічні умови на приєднання без урахування висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики. В такому, Замовник подає відповідну заяву до ОСР, що має наслідком закриття провадження у справі за позовом ОСР щодо виконання висновку з підстав відсутності спору….** |  | **Пропонується н враховувати**  Законодавство не передбачає можливості дотримуватися його норм чи ні. Тому висновок має бути обов’язковий до виконання |
| **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  **4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.**  **Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.**  **ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:**  **повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;**  **або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.**  **Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.**  **ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 30 робочих днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.** | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  Пропонуються наступні зміни у даний пункт виходячи із досвіду підготовки належного позову до суду. | **Пропонується н враховувати**  Відсутнє посилання на нормативно-правові акти, які підтверджували б необхідність збільшення строку підготовки позовної заяви |
| **ТОВ «Санвін 12»**  **4.5.10. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.**  **Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.**  **ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:**  **повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про ~~вжиті заходи для виконання висновку шляхом~~ внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;**  **або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.**  **Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.**  **ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики протягом 14 календарних днів. ~~або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.~~** | **ТОВ «Санвін 12»**  **Обґрунтування до ~~видалення~~.**  Фактично це положення відкриває шлях до зловживань з боку ОСР: формальний позов = "замороження" будь-яких технічних умов.  Окрім того, згідно з КАС України, оскарження адміністративного акта до суду не зупиняє його дії, якщо суд сам не виніс ухвалу про зупинення (ч. 4 ст. 150). | **Потребує обговорення** |
| **4.6. Розроблення проєктно-кошторисної документації** | | | |
| 4.6.3. У разі розроблення проєкту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проєктування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.  **У разі розроблення замовником проєкту стосовно виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, завдання на проєктування має бути сформульовано ОСР відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.**  У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проєкту лінійної частини нестандартного приєднання **та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом,** ОСР не несе жодних зобов’язань по укладеному договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов’язаних із витратами замовника проєктування лінійної частини приєднання **та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом**. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.  У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проєктно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проєктно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її обґрунтування. | **ТОВ «Санвін 12»**  4.6.3. У разі розроблення проєкту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проєктування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.  **У разі розроблення замовником проєкту стосовно виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, завдання на проєктування має бути сформульовано ОСР відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані протягом 5 робочих днів з отримання звернення. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.**  У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проєкту лінійної частини нестандартного приєднання **та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом,** ОСР не несе жодних зобов’язань по укладеному договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов’язаних із витратами замовника проєктування лінійної частини приєднання **та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом**. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.  У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проєктно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проєктно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її обґрунтування. | **ТОВ «Санвін 12»**  **Обґрунтування**.  Пропонуємо встановити строк у 5 робочих днів для надання ОСР даних. | **Пропонується врахувати** |
| 4.6.7. Кожен із ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проєктування лінійної частини нестандартного приєднання, **та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом,** 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 **та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом**.  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. |  |  |  |
| **4.7. Проведення будівельних робіт та прийняття електроустановок в експлуатацію** | | | |
| 4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.  Виконавець комплексу робіт із будівництва електроустановок зовнішнього електрозабезпечення замовника визначається на конкурсних засадах відповідно до чинного законодавства.  Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з приєднання, у разі якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, **з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання у разі, якщо замовник виявив бажання бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності** здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства. | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з **нестандартного** приєднання **потужності більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання, у разі, якщо замовник виявив бажання бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності**, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування,здійснюється ОСР без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства. | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  *Технічна правка (перефразовано)* | **Пропонується не враховувати**  Згідно з правописом відсутні підстави |
| **4.8. Підключення електроустановок замовника до електричної мережі** | | | |
| 4.8.4. **Підключення після надання ОСР послуги з приєднання** електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється **безоплатно** протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **4.8.4. Підключення з боку ОСР електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів**. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Залишити без змін.  Витрати на підключення, у випадку виконання його безоплатно, мають бути враховані у витратах на реалізацію послуг з приєднання та відображені в звітності не пізніше наступного місяця за місяцем надання послуги з приєднання, при цьому замовник може не обрати одразу ППКО, а також тривалий час обирати постачальника та споруджувати свої мережі (наприклад при приєднанні на напрузі 10 кВ), що унеможливлює віднесення витрат в вказані терміни. | **Пропонується не враховувати**  Результатом завершення послуги з приєднання є подача напруги у точку приєднання. Тому при дотриманні ОСР вимог чинного законодавства додаткові витрати, пов’язані із первинним підключенням, мають бути відсутні |
| **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  4.8.4. **Підключення після надання ОСР послуги з приєднання** електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється **безоплатно** протягом 5 робочих днів після отримання заяви **від** замовника або 10 робочих днів **після отримання заяви від замовника**, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів. | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  З метою узгодження вимог даного пункту пропонуємо зазначену правку. | **Пропонується не враховувати**  Тавтологія |
| **4.11. Геодезична інформаційно-технічна система об’єктів електроенергетики** | | | |
| 4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об’єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об’єктів електроенергетики.  До переліку об’єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.  Геодезична інформаційно-технічна система об’єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп’ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.  Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об’єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.  ~~Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.~~  ~~За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.~~  **Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:**  **топологію мереж;**  **межі охоронних зон електричних мереж;**  **технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії);**  **додатково для трансформаторних підстанцій:**  **кількість трансформаторів;**  **тип та номінальна потужність трансформаторів;**  **інформація про видані технічні умови на приєднання до даної підстанції;**  **додатково для ліній електропередачі:**  **протяжність лінії;**  **нумерація опор;**  **переріз та кількість провідників.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу ~~технологічної карти об’єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація,~~ **інформацію,** яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.  **переріз та кількість** ~~провідників~~ **проводів у фазі~~.~~** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Пропозиція не вживати термін «технологічна карта» з метою нерозголошення чутливої інформації по об’єктах критичної інфраструктури, а також привести у відповідність до Закону України від 14.01.2025 № 4213-IX (зміни передбачені абзацами [сорок четвертим - шістдесят перш](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/4213-20/print#n265)им підпункту 7 пункту 13 розділу І цього Закону).  Редакційна правка. | **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати** |
| **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об’єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об’єктів електроенергетики.  До переліку об’єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.  Геодезична інформаційно-технічна система об’єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп’ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.  Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об’єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.  ~~Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.~~  ~~За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.~~  **Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:**  **топологію мереж;**  **межі охоронних зон електричних мереж;**  **технічні характеристики ~~об'єктів електроенергетики~~ трансформаторів (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії);**  **додатково для трансформаторних підстанцій:**  **кількість трансформаторів;**  **тип та номінальна потужність трансформаторів;**  **інформація про видані технічні умови на приєднання до даної підстанції;**  **додатково для ліній електропередачі:**  **протяжність лінії;**  **нумерація опор;**  **переріз та кількість провідників.** | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  Існуючим програмним забезпеченням, що функціонує в Товаристві, повною мірою не передбачена можливість здійснення розрахунків та відображення максимальної пропускної спроможності та резерву потужності для ліній електропередачі. Впровадження даних заходів передбачає залучення стороннього програмного забезпечення, додаткових фінансових затрат та значного часу на впровадження необхідних змін (орієнтовно 2 роки). Тому пропонуємо даний пункт приняти у запропонованій формі або відтермінувати його виконання до 01.01.2028 року. | **Пропонується не враховувати**  Відсутність можливості реалізації одного ОСР не може бути агрументом не виконувати норму Закону |
| **АТ «Чернівціобленерго»**  4.11.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об’єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об’єктів електроенергетики.  До переліку об’єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.  Геодезична інформаційно-технічна система об’єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп’ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.  Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об’єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.  ~~Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.~~  ~~За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.~~  **Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:**  **топологію мереж;**  **межі охоронних зон електричних мереж;**  **технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги – для мереж 0,23 кВ та вище, а також: максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії – для мереж 6 кВ та вище);**  **додатково для трансформаторних підстанцій:**  **кількість трансформаторів;**  **тип та номінальна потужність трансформаторів;**  **інформація про діючі технічні умови на приєднання до даної підстанції;**  **додатково для ліній електропередачі:**  **протяжність лінії;**  **нумерація опор;**  **переріз та кількість провідників.** | **АТ «Чернівціобленерго»**  Зазначати пропускну спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії для електричних мереж напругою нижче 6 кВ недоцільно, оскільки для стандартного приєднання та нестандартного приєднання під ключ технічний стан мереж та пропускна спроможність не несуть жодного впливу на вартість та строк надання послуги.  Після надання послуги з приєднання, технічні умови вже недоцільно прив’язувати до ТП чи ПС. | **Пропонується не враховувати**  Звужується норма Закону |
| **4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок в електричних мережах ~~споживача~~ Користувача** | | | |
| 4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:  1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;  2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;  **3) виробники – електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, в одній точці приєднання.**  **Встановлена потужність електроустановок виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.**  **Потужність відпуску електричної енергії в електричні мережі ОСР виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.**  … | **Європейсько-українське енергетичне агентство**  4.12.1. Встановити та приєднати (підключити) генеруючі установки у власних електричних мережах мають право:  1) активні споживачі – генеруючі установки, у тому числі генеруючі установки третіх осіб, сумарна встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;  2) споживачі – генеруючі установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР;  **3) виробники – електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, в одній точці приєднання.**  **Встановлена потужність електроустановок виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.**  **Потужність відпуску електричної енергії в електричні мережі ОСР виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.**  У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки в**иробником,** споживачем або активним споживачем, у тому числі приєднаних генеруючих установок третіх осіб, такий **користувач ~~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 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 у порядку, визначеному цим розділом.  Максимальна величина дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача не може перевищувати дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.  Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача (побутового та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок об’єкта 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 [Правилами роздрібного ринку електричної енергії](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0312874-18#n1950).  Приєднання (підключення) генеруючої установки **виробником,** споживачем та активним споживачем, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах такого **користувача ~~споживача~~** після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.  Приєднання (підключення) генеруючої установки **виробником,** споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднання генеруючих установок третіх осіб, у власних електричних мережах такого **користувача споживача** здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.  Будівництво генеруючих установок **виробником,** споживачем, активним споживачем та третіми особами, які мають намір приєднатися до електричних мереж активного споживача, здійснюється з дотриманням чинного законодавства. Технічна експлуатація генеруючих установок **виробником,** споживачем, активним споживачем та третіми особами, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.  У разі приєднання (підключення) генеруючої установки **виробником,** споживачем або активним споживачем, який є користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов’язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР. | **Європейсько-українське енергетичне агентство**  Уточнююча правка, оскільки відповідно до підпункту (3) пункту 4.12.1 передбачена можливість виробників встановлювати додаткові генеруючі установки у власних електричних мережах. | **Пропонується не враховувати**  Можливе необнозначне трактування. Користувач – це і виробник, і оператор УЗЕ, і споживач. А норми по встановленню ГУ стосуються навіть не всіх споживачів, і не стосуються операторів УЗЕ. |
| **Українська асоціація відновлюваної енергетики** |
| **ТОВ «Енергоінвест», ТОВ «РЕНДЖИ ІЗМАЇЛ», ТОВ «РЕДЖИ САРАТА», ТОВ «РЕДЖИ ТАТАРБУНАРИ», ТОВ «РЕДЖИ БІОЕНЕРГО», Українська асоціація відновлюваної енергетики**  У разі збільшення потужності встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки **ВИРОБНИКОМ,** споживачем або активним споживачем, у тому числі приєднаних генеруючих установок третіх осіб, такий **~~споживач~~** **КОРИСТУВАЧ** має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.  …  Приєднання (підключення) генеруючої установки **ВИРОБНИКОМ,** споживачем та активним споживачем, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах такого **~~споживача~~** **КОРИСТУВАЧА** після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.  Приєднання (підключення) генеруючої установки **ВИРОБНИКОМ**, споживачем та активним споживачем, у тому числі приєднання генеруючих установок третіх осіб, у власних електричних мережах такого **~~споживача~~** **КОРИСТУВАЧА** здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.  Будівництво генеруючих установок **ВИРОБНИКОМ**, споживачем, активним споживачем та третіми особами, які мають намір приєднатися до електричних мереж **~~активного споживача~~** **КОРИСТУВАЧА**, здійснюється з дотриманням чинного законодавства. Технічна експлуатація генеруючих установок **ВИРОБНИКОМ,** споживачем, активним споживачем та третіми особами, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж **~~активного споживача~~** **КОРИСТУВАЧА**, здійснюється відповідно до правил, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.  У разі приєднання (підключення) генеруючої установки **ВИРОБНИКОМ**, споживачем або активним споживачем, який є користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов’язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР. | **ТОВ «Енергоінвест», ТОВ «РЕНДЖИ ІЗМАЇЛ», ТОВ «РЕДЖИ САРАТА», ТОВ «РЕДЖИ ТАТАРБУНАРИ», ТОВ «РЕДЖИ БІОЕНЕРГО», Українська асоціація відновлюваної енергетики**  **В зв’язку із запропонованими змінами НКРЕКП до підпункту 4.12.1. пропонується далі по тексту внести зміни з врахуванням пропозицій:**  В абзаці 4, пункту 4.12.1. Додати **ВИРОБНИК**, та замінити **СПОЖИВАЧ на КОРИСТУВАЧ.**  В абзаці 11, пункту 4.12.1. Додати **ВИРОБНИК**, та замінити **СПОЖИВАЧ на КОРИСТУВАЧ.**  В абзаці 12, пункту 4.12.1. Додати **ВИРОБНИК**, та замінити **СПОЖИВАЧ на КОРИСТУВАЧ.**  В абзаці 13, пункту 4.12.1. Додати **ВИРОБНИКОМ**, та замінити **АКТИВНОГО** **СПОЖИВАЧА на КОРИСТУВАЧА.**  В абзаці 14, пункту 4.12.1. Додати **ВИРОБНИКОМ**, |
| 4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються 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 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 **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);  улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу 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 ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення **споживачем** генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);  забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);  забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР**);**  **встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.** | **Асоціація сонячної енергетики України**  Для приєднання (підключення) **ново**ї генеруючої установки споживач або активний споживач, виробник, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:  ~~улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення~~ **~~активним споживачем~~** ~~генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу 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 ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення **виробником / споживачем** генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);  забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення **виробником** /**активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);  забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення **виробником / активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР**);** | **Асоціація сонячної енергетики України**  за якість е/е відповідають ОСР (відповідно п.11.4.1. КСР, ОСР повинен дотримуватися затверджених Регулятором показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії та якості електричної енергії) | **Пропонуються не враховувати**  Яке може бути підключення старої ГУ? |
| **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються 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 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 **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);  улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу 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 ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення **споживачем** генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу 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 **виробником або** активним споживачем ~~з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);~~  забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР**);**  **встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.** | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  Пропонуємо шостий абзац пункту 4.12.2 викласти у наступній редакції: «забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення генеруючої установки **виробником або** активним споживачем»).  Відповідно до п. 4.12.5 (у запропонованих НКРЕКП змінах) за результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах **виробника або** активного споживача, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог технічні засоби захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку. Разом з тим технічні вимоги щодо «забезпечення місць для опломбування…» не поширюється на **виробника.** | **Пропонується не враховувати**  Зазначена норма стосується лише споживачів з можливістю відпуску електричної енергії.  Без можливості відпуску Кодекс не передбачає взагалі фізичного виїзду на об’єкт представників ОСР |
| **Європейсько-українське енергетичне агентство**  4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки **виробник,** споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються 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 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 **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);  улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу 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 ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення **споживачем** генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);  забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);  забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення **активним споживачем** генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР**);**  **встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.** |  | **Пропонується врахувати** |
| **ТОВ «Енергоінвест», ТОВ «РЕНДЖИ ІЗМАЇЛ», ТОВ «РЕДЖИ САРАТА», ТОВ «РЕДЖИ ТАТАРБУНАРИ», ТОВ «РЕДЖИ БІОЕНЕРГО», Українська асоціація відновлюваної енергетики**  4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки **виробник електричної енергії,** споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:  … **Далі по тексту** | **ТОВ «Енергоінвест», ТОВ «РЕНДЖИ ІЗМАЇЛ», ТОВ «РЕДЖИ САРАТА», ТОВ «РЕДЖИ ТАТАРБУНАРИ», ТОВ «РЕДЖИ БІОЕНЕРГО»**  В пункті 4.12.2. додати **виробника електричної енергії,** згідно запропонованих НКРЕКП змін в пункті 4.12.1. |
| 4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог **виробник електричної енергії,** споживач або активний 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 ОСР та їх користувачів, ОМСР**, виробником та/або** активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.  ОСР має забезпечити можливість подачі **виробником,** споживачем та активним 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 **, виробником та/або** активним споживачем 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 **виробнику,** споживачу або активному споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень. | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог **~~виробник електричної енергії~~,** споживач або активний 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 ОСР та їх користувачів, ОМСР**, ~~виробником~~ та/або** активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.  … | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  *З урахуванням пропозицій до зміни порядку приєднання (перенести з КСР в КСП)* | **Пропонується не враховувати**  Встановлення генеруючих установок у власних електричних мережах можливе не лише у виробників, що приєднані до електричних мереж ОСП |
| 4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах **виробника,** активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу 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 **споживачем** 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 **виробником або** 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 генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах **виробника або** активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу 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 активному споживачу.  У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу 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 ОCР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача **(виробника)** про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу 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 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. | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах **виробника,** активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу 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 **активним** споживачем 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 виробником або **активним** 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 генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах **виробника або** активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу 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 активному споживачу.  У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу 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 ОCР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача **(виробника)** про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу 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 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. | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  Технічні правка. | **Пропонується врахувати** |
| **Асоціація сонячної енергетики України**  ~~відповідності потужності встановленої~~ **~~споживачем~~** ~~генеруючої установки величині, дозволеній до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії~~ |  | **Пропонується уточнити у реадкції АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»** |
| **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах **~~виробника~~,** активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу 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:  … | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  *Аналогічно до попереднього пункту* | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище |
| **Європейсько-українське енергетичне агентство**  4.12.5. У разі встановлення генеруючої установки у власних електричних мережах **виробника,** активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу 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 **споживачем** 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 **виробником або** 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 генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до електричних мережах **виробника або** активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу 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 **виробнику,** активному споживачу.  У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу 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 ОCР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача **(виробника)** про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу 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 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. |  | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище |
| 4.12.6. **Виробник, споживач**, активний споживач та треті особи, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, 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. | **Асоціація сонячної енергетики України**  4.12.6. **Виробник, споживач**, активний споживач та треті особи, генеруючі установки яких приєднані до електричних мереж активного споживача, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу **під час надання послуги із приєднання.**  **Основний виробник, та активний споживач, за умови завчасного сповіщення представниками ОСР, не менше 7 робочих днів, повинні забезпечувати доступ представників ОСР для перевірки впливу на показники якості електричної енергії.** |  | **Пропонується не враховувати**  Перевірка моє проводити не лише під час надання послуги з приєднання а і в процесі експлуатації. Також завчасне повідомлення може не дати результатів |
| **4.13. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ в електричних мережах** **Користувача** | | | |
| 4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, ~~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 мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативнно-технологічного) управління.**  **У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.**  **У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.**  **Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.**  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 та приєднати (підключити) 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.  Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, 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 споживачем та активним споживачем 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 та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.  Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.  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 у порядку, визначеному цим розділом.  Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.  Приєднання (підключення) УЗЕ ~~Користувачем~~ **споживачем** у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.  У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов’язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР. | **Асоціація сонячної енергетики України**  4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва**/**споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії  **Асоціація сонячної енергетики України**  …  Приєднання (підключення) УЗЕ **Користувачем** у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання. |  | **Пропонується не враховувати.**  Коментарі вище.  **Пропонується не враховувати**  Виробнику все рівно необхідно буде заряджати УЗЕ в межах потужності, отриманої згідно послуги з приєднання для споживання. Тому пропонується навпаки спростити та |
| **Європейсько-українське енергетичне агентство**  4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, ~~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 мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативнно-технологічного) управління.**  **У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.**  **~~У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.~~**  **~~Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.~~**  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 та приєднати (підключити) 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.  Активний споживач має право встановити та/або приєднати(підключити) УЗЕ, у тому числі третіх осіб, на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, 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 споживачем та активним споживачем 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 та активним споживачем, у тому числі приєднаних УЗЕ третіх осіб, такий споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.13.2 – 4.13.5 цієї глави.  Встановлення та приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.  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 у порядку, визначеному цим розділом.  Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача, яка відпускається УЗЕ не за механізмом самовиробництва, підключеною у власних електричних мережах, включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначена для споживання електричної енергії.  Приєднання (підключення) УЗЕ **Користувачем** **~~споживачем~~**у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.  У разі приєднання (підключення) УЗЕ користувачем МСР, ОМСР виконує функції, має права та обов’язки ОСР, передбачені цією главою, щодо таких користувачів МСР. | **Європейсько-українське енергетичне агентство**  ) Статтями 30, 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» надано право виробникам при встановленні установок зберігання енергії здійснювати відбір електричної енергії установкою як від власних генеруючих установок, так і з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі. При цьому, від виробників не вимагається отримання ліцензії на зберігання енергії.  Спрощення правового режиму для діяльності виробників з установками зберігання енергії було прийнято законодавчим органом з метою стимулювання збільшення потужностей установок зберігання енергії, які оскільки забезпечують можливість накопичення профіцитної енергії та підвищують гнучкість енергосистеми.  Наразі виробники відчувають проблему через регуляторну невизначеність питання приєднання УЗЕ у власних мережах. Необхідність отримання послуги з приєднання у разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії понад визначену в договорі величину потужності для споживання електричної енергії призведе до значного гальмування розвитку проєктів по встановленню УЗЕ, які знаходяться у розробці.  Ми пропонуємо застосувати спрощений порядок приєднання УЗЕ у власних електричних мережах виробників, застосувавши за аналогією механізм, передбачений Кодексом ситеми передачі для приєднання користувачами у власних мережах УЗЕ (пункт 7.12 глави 7 розділу ІІІ КСП), який передбачає диференційований підхід:   * приєднання УЗЕ сумарною номінальною потужністю до 1 МВт здійснюється виробником у власних мережах за повідомним принципом; * приєднання УЗЕ з сумарною номінальною (встановленою) потужністю більше 1 МВт здійснюється з розробкою користувачем мережі проєктної документації та її погодження з оператором мережі. При цьому, підготовка проєктної документації передбачає дослідження режимів роботи об’єктів виробника.   Встановлення більш обтяжливих умов для виробників, які приєднані до мереж ОСР, є дискримінаційним, порівняно з виробниками, які приєднані до мереж ОСП та не відповідає принципу недискримінації при прийнятті рішень, встановленому ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії».  2) Статтями 30, 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачена вимога до виробників, які встановлюють УЗЕ, щодо наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з УЗЕ, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку. При цьому, зазначена вимога не залежить від типу джерела енергії для виробництва.  У зв’язку з цим, пропонуємо виключити в абзаці 5 посилання на виробників за «зеленим» тарифом або які за результатами аукціону набули право на підтримку, |
| **ТОВ «Санвін 12»**  4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок **(у тому числі побудованої в кілька черг, кожна з яких має окремий комерційний облік)**, призначених для виробництва споживання 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 мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативнно-технологічного) управління незалежно від того, до якої саме черги фізично приєднана УЗЕ, у тому числі якщо потужність такої черги є меншою за дозволену (договірну) потужність електроустановки.**  **У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, якщо в них прямо зазначено величину потужності, призначеної для споживання на власні потреби ~~призначених для споживання електричної енергії~~, або ~~(у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) –~~ згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 15 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва, крім випадків, коли такий відбір здійснюється УЗЕ, що підключена на напрузі приєднання власних електроустановок виробника. за умови, що:**   * **потужність відбору електричної енергії УЗЕ не перевищує її номінальну потужність; та** * **та така потужність може бути забезпечена з боку мережі ОСП без негативного впливу на режим роботи мережі, що підтверджується відповідним письмовим погодженням ОСП шляхом фіксації відповідної величини відбору в договорі про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.**   **У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу, крім випадків, коли такий відбір здійснюється УЗЕ, що підключена на напрузі приєднання власних електроустановок виробника. за умови, що:**   * **потужність відбору електричної енергії УЗЕ не перевищує її номінальну потужність; та** * **така потужність може бути забезпечена з боку мережі ОСП без негативного впливу на режим роботи мережі, що підтверджується відповідним письмовим погодженням ОСП шляхом фіксації відповідної величини відбору в договорі про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.**   **Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.**  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.  … | **ТОВ «Санвін 12»**  **Обґрунтування змін**  Закон України «Про ринок електричної енергії» не вимагає оформлення окремого приєднання для заряджання установки зберігання енергії (УЗЕ), якщо така УЗЕ підключена до технологічних мереж виробника.  Метою запропонованих змін є створення юридично визначеної можливості заряджання УЗЕ без необхідності отримання нових технічних умов на споживання, за умови, що УЗЕ підключена до внутрішніх електричних мереж виробника.  Разом із тим, для балансу інтересів ОСП та ОСР пропонується, що  (1) відбір потужності на заряджання УЗЕ здійснюється лише в обсязі, який не перевищує номінальну потужність УЗЕ; та  (2) підтверджений ОСП як технічно допустимий. Таке погодження оформлюється через фіксацію відповідної величини в договорі про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.  Окрім того, пропонуємо збільшити % з 8 до 15 для виробників з інших джерел | **Пропонується не враховувати**  Можуть виникнути технічні проблеми із величиною потужності при такому формулюванні. Також містяться не чіткі критерії, які можуть призвести до маніпуляцій |
|  | **ТОВ «Гідроенергоінвест»**  ТОВ «Гідроенергоінвест» звертає увагу НКРЕКП на суттєві недоліки запропонованої редакції пункту 4.13.1 змін до Кодексу систем розподілу, що стосуються можливості встановлення та приєднання установок збереження енергії (УЗЕ) на існуючих об’єктах відновлюваної енергетики (ВДЕ).  Згідно з пропонованою нормою, у разі, якщо у технічних умовах на приєднання виробника електричної енергії не передбачено дозволену потужність споживання, або така потужність є мінімальною (наприклад, для будівельних робіт), встановлення УЗЕ можливе лише в межах цієї мінімальної споживчої потужності.  Більше того, в окремих випадках, особливо щодо технічних умов, які видані значно раніше, відомості про дозволену потужність споживання взагалі відсутні. Таким чином, відповідно до запропонованих змін, можливість використання УЗЕ буде обмежена лише 4% для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця і 8% для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва, — і все це без належного технічного чи економічного обґрунтування.  **Ключові зауваження Товариства:**   1. **Невизначеність умов та порядку приєднання УЗЕ до існуючих об’єктів.**   Проєкт постанови передбачає, що для реалізації приєднання УЗЕ до діючого об’єкта ВДЕ, суб’єкт має звернутися до Оператора системи розподілу (ОСР) із заявою на споживання, в якій вказати потужність УЗЕ. У цьому випадку споживання прирівнюється до потужності УЗЕ.  Для того, щоб отримати «послугу з приєднання» проєкт змін вимагає розробки технічної документації. При цьому, лінійна складова плати за приєднання виробника до електричних мереж Оператора розподілу не сплачується.  **Відсутність прозорого механізму ціноутворення.**  На відміну від стандартної процедури приєднання, де застосовуються типові ставки, запропоновані зміни не містять чіткого механізму розрахунку вартості такої послуги, зокрема щодо приєднання на споживання в рамках УЗЕ.  Зокрема, у випадку, якщо для об’єкта виробництва електричної енергії вже визначено (або фактично використовується) певне мінімальне значення дозволеної потужності споживання, або якщо надається право використання частки потужності відповідно до запропонованих нормативів (4% для СЕС, 8% для інших ВДЕ), то **чи має передбачати приєднання УЗЕ до такого об’єкта сплату плати за приєднання лише за перевищення (різницю) між фактично необхідною потужністю УЗЕ та вже доступною потужністю споживання?** Відповідь на дане питання запропоновані зміни не надають.  Саме тому, такий індивідуальний підхід створює регуляторну невизначеність, плутанину у потужності споживання і ризики суб’єктивного або дискримінаційного трактування умов приєднання з боку ОСР.   1. **Непрозорість вимог до технічної документації.**   Запропонована норма передбачає обов’язкову технічну документацію для приєднання УЗЕ, проте не визначає: форму та обсяг цієї документації; критерії її погодження; строки її розгляду.   1. **Ризик корупційного тиску.**   Встановлення процедур на власний розсуд ОСР без єдиних підходів до визначення потужності та вартості приєднання створює передумови для зловживань, що суперечить принципам відкритості та рівності доступу до інфраструктури розподілу електроенергії.  Ми вважаємо за доцільне внести зміни, які б передбачали можливість приєднання установок зберігання енергії до існуючих об'єктів генерації (малих ГЕС та сонячних електростанцій), з додатковою можливістю заряджання від мереж ОСР в межах їх дозволеної потужності, без необхідності плати за нове приєднання. Пропонуємо такий підхід у зв'язку з тим, що наші існуючі об'єкти вже мають визначену дозволену потужність, а пропускна спроможність мереж ОСР вже розрахована на цю потужність. Тому впровадження УЗЕ на цих об'єктах не потребує додаткової реконструкції мереж оператора системи розподілу, за винятком системи обліку. Такий підхід дозволить:  - Прискорити впровадження УЗЕ на діючих енергетичних об'єктах.  - Зменшити витрати на впровадження УЗЕ, чим зменшить окупність проекту до 6 років.  - Підвищити гнучкість та надійність роботи енергосистеми.  - Сприяти інтеграції більшої кількості УЗЕ.  - Забезпечити більш ефективне використання наявної генеруючої потужності, особливо в умовах мінливого клімату та не чекаючи завершення дії зеленого тарифу для сонячних електростанцій та малих ГЕС.  - Уникнути необґрунтованих фінансових витрат на приєднання, що не пов'язані з фактичною реконструкцією мереж ОСР.  - Покращити інвестиційний клімат. | **Відсутні конкретні пропозиції** |
| **Українська асоціація відновлюваної енергетики**  4.13.1. Приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання:  - виробниками електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, яким встановлено «зелений» тариф та які перебувають у балансуючій групі гарантованого покупця, за таких умов: відбір електричної енергії здійснюється установкою зберігання енергії виключно від власних генеруючих установок у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії; у будь-який момент часу потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії; наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії;  - виробниками електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, яким встановлено «зелений» тариф та які не входять до складу балансуючої групи гарантованого покупця, за таких умов: відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від його власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання; наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;  - виробниками електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку, та виробниками електричної енергії, які не мають права на підтримку, у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії за таких умов: відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від їх власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання; наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;  - іншими виробниками електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії, за таких умов: відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від їх власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу чи оператора системи передачі або відбір з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання таких електроустановок; наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.  …..  Приєднання (підключення) УЗЕ **Користувачем** у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.  …. | **Українська асоціація відновлюваної енергетики**  Пропонується  пункт 4.13.1. викласти в редакції, що дослівно відповідає Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо усіх виробників електричної енергії, виробників за «зеленим» тарифом та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку, та виробниками електричної енергії, які не мають права на підтримку, як це також визначається в Ліцензійних умовах провадження господарської діяльності зі зберігання енергії та в запропонованих змінах до Кодексу комерційного обліку, які схвалені НКРЕКП 13.05.2025 року.  Для запобігання виникненню неоднозначного розуміння та трактування цього положення ц:**«У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.**  **Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу»,**  як умова, що при відборі УЗЕ виробника з мереж ОСР встановлюється необхідність укладення договору на приєднання, отримання технічних умов та  оплати за приєднання, що не відповідає ст.30, ст.71 Закону України «Про ринок електричної енергії», пропонується прибрати даний пункт. Слова «у разі необхідності» звужує права виробника; коли виникає така необхідність та з чим пов’язана така необхідність (критерії та випадки необхідності) чітко не визначені, може виникнути ситуація, коли виробник має доводити, що такої необхідності немає.   Вважаємо, що встановлення додаткових умов виробникам за "зеленим" тарифом щодо можливості здійснювати  діяльність зі зберігання енергії на власних УЗЕ з відбором з мереж ОСР, що відрізняються від умов, які встановлені для усіх  виробників Законом, та як такі, що  погіршують стан у порівнянні  з іншими виробниками не відповідає принципу недискримінації, що визначається ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії», та не відповідає цьому Закону.  Відповідно до ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії»: «Згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб’єктів владних повноважень не можуть призводити: до юридичного або фактичного обсягу прав та обов’язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов’язків інших осіб у подібних ситуаціях, якщо лише така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу.»  Введення додаткових параметрів/критеріїв (4% та 8%), за яких у виробників з енергії сонця та інших виробників створюються передумови, за яких такі виробники можуть відпускати у мережу ОСР та відбирати з мережі ОСР електричну енергію, що не передбачаються Законом (залежність від виду джерела енергії генеруючої установки, що не відповідає Закону, де визначено «з будь-яких джерел енергії», встановлення 4 % та 8% для електроустановок з енергії сонця та інших, відповідно; встановлення потужності згідно з вимогами нормативно - технічних документів, без пояснень, що таке нормативно-технічні документи) не відповідає принципу недискримінації, визначеному ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії»: *«*Згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб’єктів владних повноважень не можуть призводити: до юридичного або фактичного обсягу прав та обов’язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов’язків інших осіб у подібних ситуаціях, якщо лише така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу.»  Пропонується в даному абзаці не змінювати «**користувач**» на **«споживач**» та абзац перенести на початок розділу для узагальнення усіх виробників, як це передбачається Законом України «Про ринок електричної енергії». «Користувач» - це визначення ширше ніж «споживач», та охоплює також визначення «Виробник».  «Споживач», «виробник» та «користувач» – це чітко визначені Законом України «Про ринок електричної енергії» терміни.  Цей розділ охоплює значно ширше взаємовідносини, ніж тільки для споживача. | **Пропонується не враховувати**  Ця норма визначена Законом України «Про ринок електричної енергії»  *Крім випадків, визначених частиною восьмою статті 71 цього Закону, виробник має право здійснювати відбір електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу чи оператора системи передачі або відбір з мереж оператора системи розподілу чи оператора системи передачі до мереж виробника електричної енергії,* ***не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно)*** *електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання таких електроустановок та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.*  **Пропонується врахувати** |
| **ТОВ «Енергоінвест», ТОВ «РЕНДЖИ ІЗМАЇЛ», ТОВ «РЕДЖИ САРАТА», ТОВ «РЕДЖИ ТАТАРБУНАРИ», ТОВ «РЕДЖИ БІОЕНЕРГО»**  4.13.1. Виробникам електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф та які перебувають у балансуючій групі гарантованого покупця, дозволяється зберігати енергію, вироблену власними електроустановками з альтернативних джерел енергії, на установці зберігання енергії у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання електричної енергії за таких умов:  відбір електричної енергії здійснюється установкою зберігання енергії виключно від власних генеруючих установок;  у будь-який момент часу потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;  за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог [кодексу комерційного обліку](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0311874-18#n9).  Виробникам електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф та які не входять до складу балансуючої групи гарантованого покупця, дозволяється зберігати енергію на установці зберігання енергії з відбором електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог [кодексу комерційного обліку](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0311874-18#n9).  Виробникам електричної енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку, та виробникам електричної енергії, які не мають права на підтримку, дозволяється використовувати установку зберігання енергії з відбором електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії, якщо в будь-який момент часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог [кодексу комерційного обліку](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0311874-18#n9).  Встановлення установки зберігання енергії виробниками електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф, незалежно від перебування об’єкта такого виробника в балансуючій групі гарантованого покупця, або суб’єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, не є підставою для перегляду "зеленого" тарифу або будь-яких інших умов надання підтримки.  Встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання. Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника / зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР .  Приєднання (підключення) УЗЕ **Користувачем** у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання. | **ТОВ «Енергоінвест», ТОВ «РЕНДЖИ ІЗМАЇЛ», ТОВ «РЕДЖИ САРАТА», ТОВ «РЕДЖИ ТАТАРБУНАРИ», ТОВ «РЕДЖИ БІОЕНЕРГО»**  Пропонуємо **пункт 4.13.1.** запропоновані зміни НКРЕКП викласти в редакції згідно частини **8 статті 71 Закону України про ринок електричної енергії**, де чітко визначено особливості приєднання УЗЕ до мереж користувача.  Що стосується визначення вартості плати за приєднання згідно кошторису, така позиція створить колізію і буде суперечити частині **8 статті 71 Закону України про ринок електричної енергії,** та призведе до неможливості впровадження УЗЕ на діючих об’єктах, а також запропоновані зміни не мають логічного звязку з вимогами які є викладені далі в тексті в розділі 14.3..  **Разом з цим хочемо зауважити, що в разі прийняття редакції НКРЕКП, буде порушено Закон України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов’язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні»** **(№** [**4213-IX від 14.01.2025**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/4213-20#n176)**) а також Закон України «Про ринок електричної енергії».**  Для запобігання виникненню неоднозначного розуміння та трактування цього положення ц:**«У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.**  **Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу»,**  як умова, що при відборі УЗЕ виробника з мереж ОСР встановлюється необхідність укладення договору на приєднання, отримання технічних умов та  оплати за приєднання, що не відповідає ст.30, ст.71 Закону України «Про ринок електричної енергії», пропонується прибрати даний пункт. Слова «у разі необхідності» звужує права виробника, тому може виникнути ситуація, за якої він має доказувати таку необхідність.    Вважаємо, що встановлення додаткових умов виробникам за "зеленим" тарифом щодо можливості здійснювати  діяльність зі зберігання енергії на власних УЗЕ з відбором з мереж ОСР, що відрізняються від умов, які встановлені для усіх  виробників Законом, та як такі, що  погіршують стан у порівнянні  з іншими виробниками не відповідає принципу недискримінації, що визначається ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії», та не відповідає цьому Закону.  Відповідно до ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії»: «Згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб’єктів владних повноважень не можуть призводити: до юридичного або фактичного обсягу прав та обов’язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов’язків інших осіб у подібних ситуаціях, якщо лише така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу.»  Введення додаткових параметрів/критеріїв, за яких у виробників з енергії сонця та інших виробників створюються передумови, за яких такі виробники можуть відпускати у мережу ОСР та відбирати з мережі ОСР електричну енергію, що не передбачаються Законом (залежність від виду джерела енергії генеруючої установки, що не відповідає Закону, де визначено «з будь-яких джерел енергії», встановлення 4 % та 8% для електроустановок з енергії сонця та інших, відповідно; встановлення потужності згідно з вимогами нормативно - технічних документів, без пояснень, що таке нормативно-технічні документи) не відповідає принципу недискримінації, визначеному ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії»: *«Згідно* з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб’єктів владних повноважень не можуть призводити: до юридичного або фактичного обсягу прав та обов’язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов’язків інших осіб у подібних ситуаціях, якщо лише така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу.» Встановлення обмежень у 4% та 8 % не обгрунтовані.  Пропонується в даному абзаці не змінювати «**користувач**» на **«споживач**» та абзац перенести на початок розділу для узагальнення усіх виробників, як це передбачається Законом України «Про ринок електричної енергії». «Користувач» - це визначення ширше ніж «споживач», та охоплює також визначення «Виробник».  «Споживач», «виробник» та «користувач» – це чітко визначені Законом України «Про ринок електричної енергії» терміни.  Цей розділ охоплює значно ширше взаємовідносини, ніж тільки для споживача.  Пропонується в даному абзаці не змінювати **КОРИСТУВАЧ на СПОЖИВАЧ.**  Споживач та користувач – це чітко визначений Законом України «Про ринок електричної енергії» терміни.  Цей пункт охоплює значно ширше взаємовідносини, ніж тільки для споживача.  [*користувач*](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2019-19?find=1&text=%D0%BA%D0%BE%D1%80%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%83%D0%B2%D0%B0%D1%87#w1_3)*і системи передачі/розподілу (далі –*  [*користувач*](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2019-19?find=1&text=%D0%BA%D0%BE%D1%80%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%83%D0%B2%D0%B0%D1%87#w1_4)*і системи) - фізичні особи, у тому числі фізичні особи - підприємці, або юридичні особи, які відпускають або приймають електричну енергію до/з системи передачі/розподілу або використовують системи*  *передачі/розподілу для передачі/розподілу електричної енергії(ЗУ «ПРО ринок електричної)* | **Пропонується врахувати** |
| **XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії** | | | |
| **11.1. Загальні умови надання доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії** | | | |
| Пункт не виносився | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  11.1.5. ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об’єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.  У випадку недостатньої пропускної спроможності мереж ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом.  **У разі неможливості надати інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж, у зв’язку із відсутністю  даних заходів у затвердженому Регулятором плані розвитку системи передачі або системи розподілу, ОСР включає дані заходи до технічних умов, а також, в разі набуття чинності даними технічними умовами, ініціює включення цих заходів до плану розвитку системи передачі або системи розподілу. Відновлення доступу до системи розподілу відбувається після виконання відповідних заходів передбачених планом розвитку системи передачі або системи розподілу.**11.1.5. ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об’єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.  У випадку недостатньої пропускної спроможності мереж ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом.  **У разі неможливості надати інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж, у зв’язку із відсутністю  даних заходів у затвердженому Регулятором плані розвитку системи передачі або системи розподілу, ОСР включає дані заходи до технічних умов, а також, в разі набуття чинності даними технічними умовами, ініціює включення цих заходів до плану розвитку системи передачі або системи розподілу. Відновлення доступу до системи розподілу відбувається після виконання відповідних заходів передбачених планом розвитку системи передачі або системи розподілу.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Дана вимога необхідна для випадків, коли на момент звернення замовника, обладнання електричних мереж системи розподілу ОСР не перевантажене та не потребує реконструкції (відповідно в ПРСР дані заходи відсутні), але приєднання додаткової потужності електроустановок замовника призводить до перевантаження даних мереж і відповідної необхідності їх реконструкції та включення до ПРСР.  В такому випадку, пропонується включати заходи зі створення пропускної спроможності електричних мереж ОСР до технічних умов з метою їх подальшого включення до плану розвитку системи передачі або системи розподілу, в разі набуття чинності ТУ. | **Пропонується не враховувати**  Пункт не виносився |
| 11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів **і виробників електричної енергії**, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не **є ОСР, у тому числі виробників електричної енергії (у випадках, визначених цим Кодексом), або** ОМСР.  Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов’язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.  Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок зобов’язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.  Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.  **Для транспортування електричної енергії субвиробником (виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі ОСР (основний виробник), у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП) між субвиробником та основним виробником укладається договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР.**  **Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між субвиробником та ОСР після укладення між основним виробником та субвиробником договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР, копія якого надається ОСР субвиробником і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.**  **Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є господарським договором, що укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін, та регулює відносини сторін щодо використання субвиробником електричних мереж основного виробника для транспортування електричної енергії в мережі ОСР.**  **Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР має містити:**  **визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності між основним виробником та субвиробником,**  **порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах основного виробника,**  **порядок розрахунку та компенсації технічних втрат електричної енергії в електричних мережах,**  **відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії,**  **випадки та порядок припинення електропостачання субвиробника, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субвиробника.**  **Невід’ємними частинами договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є:**  **акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;**  **відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії;**  **схема електропостачання, зазначення точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки субспоживача;**  **порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережі основного виробника.**  **Обсяг послуг з розподілу/передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відпущеної (спожитої) основним виробником та субвиробником, визначається:**  **для субвиробника – за показами розрахункового засобу обліку субвиробника;**  **для основного виробника – як різниця між обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) в електричні мережі оператора системи, та обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) субвиробником у мережу основного виробника.**  **Основний виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної потужності, відповідно з якою здійснюється відпуски та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  визначення алгоритму розподілу **обсягів відпуску на межі балансової належності виробника – власника електричних мереж на рівні його** дозволеної (договірної) потужності **в кожній окремій годині роботи електроустановок,**  порядок розрахунку та компенсації ~~технічних втрат~~ **технологічних витрат** електричної енергії в електричних мережах **основного виробника,**  випадки та порядок припинення електропостачання субвиробника, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субвиробника**,**  **відповідальність за недотримання визначеного алгоритму розподілу обсягів відпуску на межі балансової належності виробника – власника електричних мереж на рівні його дозволеної (договірної) потужності в кожній окремій годині роботи електроустановок.**  Обсяг ~~послуг з розподілу/передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління~~, **відпущеної** **та/або відібраної** (спожитої) **електричної енергії** основним виробником **та/або** субвиробником, визначається **окремо для кожної площадки комерційного обліку в межах її балансової належності.~~:~~**  **~~для субвиробника – за показами розрахункового засобу обліку та приводиться до відповідної межі балансової належності електроустановок основного виробника та/або субвиробника субвиробника;~~**  **~~для основного виробника – як різниця між обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) в електричні мережі оператора системи, та обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) субвиробником у мережу основного виробника.~~**  Основний виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної потужності, відповідно з якою здійснюється ~~відпуски~~ **відпуск** та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР. | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Визначення дозволеної (договірної) потужності відбувається в укладених замовником та власником мереж договорах з відповідним ОС, а отже договір між виробниками не може передбачати алгоритм її розподілу. У зв’язку з чим пропонується уточнення, щодо визначення алгоритму розподілу обсягів відпуску, що в кожній годині часу не має перевищувати дозволену (договірну)потужність власника мереж.  Редакційне уточнення та уточнення для розуміння в яких мережах технологічні витрати електричної енергії.  Доповнення додатковим пунктом щодо відповідальності за порушення встановленого договором алгоритму розподілу.  Описані випадки не охоплюють всіх можливих схем з’єднань, а передбачають лише єдиний випадок послідовного підключення засобів обліку субвиробника до засобів обліку осовного виробника. Пропонується без зміни концепції загальне визначення. Крім того пропонуємо відійти від переліку послуг, оскільки це не є вичерпним переліком товарів та послуг за якими здійснюються розрахунки на ринку для чого використовується обсяги відбору та/або відпуску.  Редакційна правка. | **Пропонується врахувати у такій редакції**  11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів **і виробників електричної енергії**, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не **є ОСР, у тому числі виробників електричної енергії (у випадках, визначених цим Кодексом), або** ОМСР.  Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов’язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.  Побутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки приєднання електроустановок зобов’язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані.  Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.  **Для транспортування електричної енергії субвиробником черезелектричні мережі іншого виробника до/з електричних мереж ОСР, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, між субвиробником та основним виробником укладається договір про транспортування субвиробником електричної енергії до/з мереж~~і~~ ОСР.**  **Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між субвиробником та ОСР після укладення між основним виробником та субвиробником договору про транспортування субвиробником електричної енергії до/з ~~в~~ мереж~~і~~ ОСР, копія якого надається ОСР субвиробником і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.**  **Договір про транспортування субвиробником електричної енергії до/з ~~в~~ мереж~~і~~ ОСР є господарським договором, що укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін, та регулює відносини сторін щодо використання субвиробником електричних мереж основного виробника для транспортування електричної енергії до/з ~~в~~ мереж~~і~~ ОСР.**  **Договір про транспортування субвиробником електричної енергії до/з ~~в~~ мереж~~і~~ ОСР має містити:**  **визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності між основним виробником та субвиробником,**  **порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах основного виробника,**  **порядок розрахунку та компенсації технічних втрат електричної енергії в електричних мережах,**  **відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії,**  **випадки та порядок припинення електропостачання субвиробника, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субвиробника.**  **Невід’ємними частинами договору про транспортування субвиробником електричної енергії до/з ~~в~~ мереж~~і~~ ОСР є:**  **акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;**  **відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії;**  **схема електропостачання, зазначення точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки субвиробника;**  **порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережі основного виробника.**  **Обсяг послуг з розподілу/передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відпущеної (спожитої) основним виробником та субвиробником, визначається:**  **для субвиробника – за показами розрахункового засобу обліку субвиробника;**  **для основного виробника – як різниця між обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) в електричні мережі оператора системи, та обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) субвиробником у мережу основного виробника.**  **Основний виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної потужності, відповідно з якою здійснюється відпуск та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.** |
| **Асоціація сонячної енергетики України**  Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є ~~господарським~~ договором, що укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін, та регулює відносини сторін щодо використання субвиробником електричних мереж основного виробника для транспортування електричної енергії в мережі ОСР. |  |
| **АТ «Запоріжжяобленерго»**  Невід’ємними частинами договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є:  …  схема електропостачання, зазначення точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки **субвиробника…** | **АТ «Запоріжжяобленерго»**  Пропозиції АТ “Запоріжжяобленерго” обґрунтовуються тим, що абзац перший пункту 11.1.7, у редакції Регулятора, визначає вимоги до договірних відносин між ОСР та субвиробником. Однак, у змісті даного пункту відсутні умови, що стосуються договірних взаємовідносин із субвиробником. Тому, можно дійти висновку, що в тексті пункту допущено описку, а тому вважаємо доцільним замінити слово «субспоживача» на слово «субвиробника». |
| **11.1.8. Між субвиробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР через мережі іншого виробника – власника мереж (у тому числі оператором мережі для якого є ОСП) та ОСР територією здійснення ліцензійної діяльності якого є місце розташування електроустановок виробника укладається договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  11.1.8. Якщо ОСР здійснює розподіл електричної енергії в точку(и) приєднання електроустановок виробника, призначених тільки для споживання, такий виробник прирівнюється до споживача та має права і обов’язки споживача.  ~~Між субвиробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР через мережі іншого виробника – власника мереж (у тому числі оператором мережі для якого є ОСП) та ОСР територією здійснення ліцензійної діяльності якого є місце розташування електроустановок виробника укладається договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.~~ | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Пропонуємо залишити пункт в чинній редакції. Термін субвиробник не впроваджується в КСР та інших НПА. Водночас приєднання до мереж іншого виробника здійснює виробник, на якого у відповідності до чинного законодавства зокрема КСР поширюються права та зобов’язання як на виробника в т.ч. вимоги щодо укладення договору виробника про надання послуг з розподілу. Запропонована норма є дублюючою. Крім того ПРРЕЕ визначає також договір який укладається зокрема виробником. Зазначені зміни не передбачають відмову в укладенні обов’язкових договорів на ринку, отже не потребують виключення діючого пункту 11.1.8. | **Пропонується не враховувати**  Терміни пропонується визначити у КСР |
| **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  11.1.8. Між субвиробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР через мережі іншого виробника – власника мереж **~~(у тому числі оператором мережі для якого є ОСП)~~** та ОСР територією здійснення ліцензійної діяльності якого є місце розташування електроустановок виробника укладається договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії. | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  *Пропонується вилучити посилання виробників, які приєднані до системи передачі у зв'язку із запропонованими змінами підходу до приєднання та перенесення з КСР в КСП* | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії** | | | |
| 11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:  1) ОМСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами **та субвиробниками**;  2) споживачем, основним споживачем, ОМСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;  3) субспоживачем основного споживача, приєднаного на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;  4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;  5) електропостачальником;  6) суміжним ОСР;  7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП). |  |  |  |
| 11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.  …  **Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСР через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСР на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.**  **Обсяг послуг з розподілу електричної енергії визначається для кожного виробника (основного виробника, субвиробника) окремо.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСР через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСР на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної ~~такими виробниками~~ **таким виробником** електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо. | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Редакційна правка | **Пропонується врахувати** |
| **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  **…**  Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж **~~ОСП та/або~~** ОСР через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСР на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо. | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018»**  *Пропонується вилучити посилання виробників, які приєднані до системи передачі у зв'язку із запропонованими змінами підходу до приєднання та перенесенням з КСР в КСП* | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **Асоціація сонячної енергетики України**  Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, ~~зокрема субвиробник~~, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСР через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСР на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо. |  |
| 11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:  1) найменування та реквізити сторін;  2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;  3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;  4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії **на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії** не здійснюється;  **5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;**  **6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.**  **Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.**  **7)** права та обов’язки сторін;  **8)** відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:  виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;  виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;  ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;  ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;  у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;  виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;  **9)** порядок вирішення спорів.  До обов’язків ОСР належать, зокрема:  виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;  забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;  забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;  надання виробнику інформації про послуги, пов’язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.  До обов’язків виробника належать, зокрема:  виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;  надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;  забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;  забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.  До прав ОСР належать, зокрема:  право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;  отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.  До прав виробника належать, зокрема:  право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;  отримання від ОСР інформації про послуги, пов’язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;  **10)** форс-мажорні обставини;  **11)** інші умови;  **12)** реквізити ОСР та виробника. | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  4) ціна договору, ~~оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії~~ **~~на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії~~** ~~не здійснюється;~~  5) Пропонується залишити в чинній редакції цього підпункту.  6)величини потужності, з ~~якою~~ **якими** виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР **або інших власників** електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР **або інших власників**, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо. | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Неузгоджене речення в п.п.4) потребує або розділення, або виключення словосполучення «ціна договору, у якому визначається».  5) У випадку припинення здійснення виробництва та участі на ринку е/е купівля на роздрібному ринку е/е такою електроустановкою буде не можлива через здійснення розрахунку споживання за договором виробника про надання послуг з розподілу. Крім того вбачається надлишкові зобов’язання щодо оплати вартості споживання, що існують як в договорі споживача так і в договорі виробника. Укладення договору споживача. Можливо є доцільним уточнення щодо продовження такого розрахунку лише в періоді дії виробника на ринку е/е.  Уточнення у зв’язку з впровадженням норм щодо підключення до мереж виробника. | **Пропонується врахувати у такій редакції**  4) ціна **договору;**  **5) порядок оплати** послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії **на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії** не здійснюється;  **6)…**  **Пропонується врахувати** |
| **ТОВ «Санвін 12»**  11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:  1) найменування та реквізити сторін;  2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;  3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;  4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії **на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії** не здійснюється;  **5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;**  **6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.**  **Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, якщо в них прямо зазначено величину потужності, призначеної для споживання на власні потреби, або ~~(у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) –~~ згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 15 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва, крім випадків, коли відбір здійснюється УЗЕ, що підключена на напрузі приєднання власних електроустановок виробника. за умови, що:**   * **потужність відбору електричної енергії УЗЕ не перевищує її номінальну потужність; та** * **така потужність може бути забезпечена з боку мережі ОСП без негативного впливу на режим роботи мережі, що підтверджується відповідним письмовим погодженням ОСП шляхом фіксації відповідної величини відбору в договорі про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.**   **7)** права та обов’язки сторін;  **8)** відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:  виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;  виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;  ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;  ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;  у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;  виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;  **9)** порядок вирішення спорів.  До обов’язків ОСР належать, зокрема:  виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;  забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;  забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;  надання виробнику інформації про послуги, пов’язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.  До обов’язків виробника належать, зокрема:  виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;  надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;  забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;  забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.  До прав ОСР належать, зокрема:  право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;  отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.  До прав виробника належать, зокрема:  право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;  отримання від ОСР інформації про послуги, пов’язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;  **10)** форс-мажорні обставини;  **11)** інші умови;  **12)** реквізити ОСР та виробника. | **ТОВ «Санвін 12»**  **Обґрунтування змін**  Закон України «Про ринок електричної енергії» не вимагає оформлення окремого приєднання для заряджання установки зберігання енергії (УЗЕ), якщо така УЗЕ підключена до технологічних мереж виробника.  Метою запропонованих змін є створення юридично визначеної можливості заряджання УЗЕ без необхідності отримання нових технічних умов на споживання, за умови, що УЗЕ підключена до внутрішніх електричних мереж виробника.  Разом із тим, для балансу інтересів ОСП та ОСР пропонується, що  (1) відбір потужності на заряджання УЗЕ здійснюється лише в обсязі, який не перевищує номінальну потужність УЗЕ; та  (2) підтверджений ОСП як технічно допустимий. Таке погодження оформлюється через фіксацію відповідної величини в договорі про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.  Окрім того, пропонуємо збільшити % з 8 до 15 для виробників з інших джерел | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічної пропозиції |
| **Європейсько-українське енергетичне агентство**  11.2.3. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи:  1) найменування та реквізити сторін;  2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок та УЗЕ (у разі наявності) та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;  3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР;  4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії **на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії** не здійснюється;  **5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, ~~заряджання УЗЕ~~ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;**  **6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.**  **Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.**  **7)** права та обов’язки сторін;  **8)** відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник:  виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;  виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;  ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;  ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;  у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок і має право використовувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника;  виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;  **9)** порядок вирішення спорів.  До обов’язків ОСР належать, зокрема:  виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;  забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності;  забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;  надання виробнику інформації про послуги, пов’язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.  До обов’язків виробника належать, зокрема:  виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником;  надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;  забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;  забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.  До прав ОСР належать, зокрема:  право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;  отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини.  До прав виробника належать, зокрема:  право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності;  отримання від ОСР інформації про послуги, пов’язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії;  **10)** форс-мажорні обставини;  **11)** інші умови;  **12)** реквізити ОСР та виробника. | **Європейсько-українське енергетичне агентство**  Встановлений порядок оплати виробниками послуг з розподілу електричної енергії для цілей заряджання УЗЕ на умовах, визначених для споживачів, є дискримінаційним порівняно х умовами, встановленим КСР для операторів УЗЕ. | **Пропонується врахувати** |
| **ТОВ «Енергоінвест», ТОВ «РЕНДЖИ ІЗМАЇЛ», ТОВ «РЕДЖИ САРАТА», ТОВ «РЕДЖИ ТАТАРБУНАРИ», ТОВ «РЕДЖИ БІОЕНЕРГО», Українська асоціація відновлюваної енергетики**  6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.  Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно **з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог**[**кодексу комерційного обліку**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0311874-18#n9)**.** | **ТОВ «Енергоінвест», ТОВ «РЕНДЖИ ІЗМАЇЛ», ТОВ «РЕДЖИ САРАТА», ТОВ «РЕДЖИ ТАТАРБУНАРИ», ТОВ «РЕДЖИ БІОЕНЕРГО», Українська асоціація відновлюваної енергетики**  Пропонуємо даний пункт викласти з врахуванням частини **8 статті 71 Закону України про ринок електричної енергії, де передбачено що відбір електроенергії відбувається з урахуванням дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності згідно з договором про приєднання та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії, відповідно до вимог**[**кодексу комерційного обліку**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0311874-18#n9)  Введення додаткових параметрів/критеріїв, за яких у виробників з енергії сонця та інших виробників створюються передумови, за яких такі виробники можуть відпускати у мережу ОСР та відбирати з мережі ОСР електричну енергію, що не передбачаються Законом (залежність від виду джерела енергії генеруючої установки, що не відповідає Закону, де визначено «з будь-яких джерел енергії», встановлення 4 % та 8% для електроустановок з енергії сонця та інших, відповідно; встановлення потужності згідно з вимогами нормативно - технічних документів, без пояснень, що таке нормативно-технічні документи) не відповідає принципу недискримінації, визначеному ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії»: *«Згідно* з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб’єктів владних повноважень не можуть призводити: до юридичного або фактичного обсягу прав та обов’язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов’язків інших осіб у подібних ситуаціях, якщо лише така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу.» Встановлення обмежень у 4% та 8 % не обгрунтовані | **Пропонується не враховувати**  Дублює по свій суті першу частину абзацу. |
| **11.2.7. У разі приєднання електроустановок субвиробника до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається та розрахунки за надання послуг з диспетчерського управління здійснюються кожним виробником електричної енергії незалежно від величини встановленої такими виробниками електричної енергії потужності генеруючих установок та/або величини дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  **~~11.2.7. У разі приєднання електроустановок субвиробника до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається та розрахунки за надання послуг з диспетчерського управління здійснюються кожним виробником електричної енергії незалежно від величини встановленої такими виробниками електричної енергії потужності генеруючих установок та/або величини дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.~~** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Пропонується виключити. Порядок укладення договору про надання послуг з диспетчерського управління та порядок розрахунок послуг визначається Кодексом системи передачі. Згідно з чинними нормами КСП виробники з генеруючими одиницями типу А не здійснюють укладення договору. Зазначена норма суперечить. Також Порядок формування тарифу щодо послуги з диспетчерського управління | **Пропонується врахувати у такій редакції**  **11.2.7. У разі приєднання електроустановок субвиробника до електричних мереж основного виробника договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається ОСП із субвиробником, якщо така необхідність виникає у основного виробника відповідно до вимог цього Кодексу системи передачі.** |
| Додаток 1  до Кодексу систем розподілу  **ТИПОВИЙ ДОГОВІР**  **про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу** | | | |
| 1.1. Цей договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).  **Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електрично енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається**. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  1.1. Цей договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).  **~~Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електрично енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається~~**. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов’язків порівняно з діючим законодавством. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»** Загальні положення 1.1. Цей договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).  **~~Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електрично енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.~~** | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  *Дивитись обґрунтування до тексту КСР вище* |
| **3. Права та обов'язки Сторін** | | | |
| 3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **3.1.2 Протягом строку підготування технічних умов/ під час видачі їх замовнику технічних умов повідомляє замовнику йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Пароль замовнику повідомляється при реєстрації заяви або не пізніше видачі замовнику технічних умов. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| 3.1.5. Здійснити безоплатно первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів). | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  3.1.5. Здійснити безоплатно первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та **~~безоплатно~~** підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів). | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Витрати на підключення, у випадку виконання його безоплатно, мають бути враховані у витратах на реалізацію послуг з приєднання та відображені в звітності не пізніше наступного місяця за місяцем надання послуги з приєднання, при цьому замовник може не обрати одразу ППКО, а також тривалий час обирати постачальника та споруджувати свої мережі (наприклад при приєднанні на напрузі 10 кВ), що унеможливлює віднесення витрат в вказані терміни. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| 3.1.6. Надати послугу зі стандартного приєднання протягом максимального (граничного) строку надання послуги, визначеного Кодексом залежно від ступеня стандартного приєднання.  Загальна сумарна кількість днів, на яку може бути збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, у зв’язку із здійсненням заходів із землевідведення у порядку, визначеному Кодексом систем розподілу, не може перевищувати  180 календарних днів.  У разі порушення Виконавцем вимог Кодексу щодо порядку збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у зв’язку із здійсненням заходів із землевідведення такий строк вважається не збільшеним. | **АТ «Чернівціобленерго»**  3.1.6. Надати послугу зі стандартного приєднання протягом максимального (граничного) строку надання послуги, визначеного Кодексом залежно від ступеня стандартного приєднання.  Загальна сумарна кількість днів, на яку може бути збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, у зв’язку із здійсненням заходів із землевідведення у порядку, визначеному Кодексом систем розподілу, не може перевищувати  **~~180~~ 365** календарних днів.  У разі порушення Виконавцем вимог Кодексу щодо порядку збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у зв’язку із здійсненням заходів із землевідведення такий строк вважається не збільшеним. | **АТ «Чернівціобленерго»**  Аналогічне до обґрунтування наведеного до пункту 4.2.4. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| 3.4.3. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  3.4.3. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». **Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Відповідно до пункту 4.1.8 КСР | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **4. Плата за приєднання та порядок розрахунків** | | | |
| 4.1. Виконавець надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.  У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:  рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;  рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.  **У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.**  **У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  4.1. Виконавець надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.  У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:  рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;  рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.  **~~У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.~~**  **~~У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.~~** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов’язків порівняно з діючим законодавством.  Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| 4.2. **Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається~~.~~** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  4.2. **~~Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.~~** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов’язків порівняно з діючим законодавством | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **8. Строк Договору** | | | |
| **8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається, крім випадків:**  **збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 Кодексу,**  **порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **~~8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається, крім випадків:~~**  **~~збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 Кодексу,~~**  **~~порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».~~** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов’язків порівняно з діючим законодавством.  Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
|  | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»** 8. Строк Договору… **~~8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається, крім випадків:~~**  **~~збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 Кодексу,~~**  **~~порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».~~** … | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  *Дивитись обґрунтування до тексту КСР вище* | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| 8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.  **Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом  20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.  **~~Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом  20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.~~** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 **робочих** днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.  Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 **робочих** днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 **робочих** днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність. | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  Пропонуються уточнюючі зміни | **Пропонується врахувати** |
| Пункт відсутній | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **8.6. Якщо замовником не здійснено** [**оплат**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/4213-20?find=1&text=%D0%BE%D0%BF%D0%BB%D0%B0%D1%82#w1_3)**у вартості послуги з приєднання в обсязі і в терміни, визначені умовами договору про приєднання, для приєднання такого об’єкта, договір про приєднання вважається припиненим.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Даним пунктом виключаємо необхідність укладення з замовником додаткової угоди про припинення дії договору. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| 9. Інші умови Договору 9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного приєднання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені з підстав та у порядку, не визначеному умовами цього Договору та Кодексу. | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного приєднання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені з підстав та у порядку, **не визначеному умовами чинного законодавства.** | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  *Пропонується не обмежувати сторони - "законодавство" включає в себе усі НПА, що регулюють питання внесення змін до договору* | **Пропонується не враховувати**  Умови визначаються Типовим договором |
| Додаток 2  до Кодексу систем розподілу  **ТИПОВИЙ ДОГОВІР**  **про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання** | | | |
| 1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).  **Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електрично енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).  **~~Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електрично енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.~~** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов’язків порівняно з діючим законодавством. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).  **~~Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електрично енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.~~** | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  *Дивитись обґрунтування до тексту КСР вище* | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| 1.2. До умов цього договору має право приєднатися Замовник, що має намір приєднати до електричних мереж Виконавця електроустановки:  з величиною замовленої до приєднання потужності 400 кВт і більше,  згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1, розділу IV Кодексу. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  1.2. До умов цього договору має право приєднатися Замовник, що має намір приєднати до електричних мереж Виконавця електроустановки:  з величиною замовленої до приєднання потужності 400 кВт і більше,  згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1, **4.2.1 (останній абзац) глави 4.2.** розділу IV Кодексу. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  З метою зменшення витрат ОСР на приєднання, договір на розподіл по якому може бути розірваний вже через місяць, через проблеми з розташуванням або дозвільними документами зазначених об’єктів, що не є об’єктами капітального будівництва | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій. Зазначане призведе до збільшення витрат замовників |
| **3.Права та обов'язки Сторін** | | | |
| 3.1 Виконавець послуг зобов'язаний:  3.1.1. Надати Замовнику технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб’єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 Кодексу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  3.1 Виконавець послуг зобов'язаний:  3.1.1. Надати Замовнику технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб’єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 Кодексу, **та для багатосторонніх договорів (більше трьох сторін) строк подовжується на 10 робочих днів на кожну додаткову сторону договору,** через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Додатковий строк необхідний для направлення на погодження кожній додатковій стороні та отримання зворотного зв’язку | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **~~3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника.~~ Протягом строку підготування технічних умов/ під час видачі їх замовнику технічних умов повідомляє замовнику йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Пароль замовнику повідомляється при реєстрації заяви або не пізніше видачі замовнику технічних умов. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **3.1.5. Здійснити безоплатно підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **~~3.1.5. Здійснити безоплатно підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).~~** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Витрати на підключення, у випадку виконання його безоплатно, мають бути враховані у витратах на реалізацію послуг з приєднання та відображені в звітності не пізніше наступного місяця за місяцем надання послуги з приєднання, при цьому замовник може не обрати одразу ППКО, а також тривалий час обирати постачальника та споруджувати свої мережі (наприклад при приєднанні на напрузі 10 кВ), що унеможливлює віднесення витрат в вказані терміни. |  |
| 3.1.6. Здійснити первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після повної (стовідсоткової) оплати послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів). | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  3.1.6. Здійснити **безоплатно** первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після повної (стовідсоткової) оплати послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів). | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Витрати на підключення, у випадку виконання його безоплатно, мають бути враховані у витратах на реалізацію послуг з приєднання та відображені в звітності не пізніше наступного місяця за місяцем надання послуги з приєднання, при цьому замовник може не обрати одразу ППКО, а також тривалий час обирати постачальника та споруджувати свої мережі (наприклад при приєднанні на напрузі 10 кВ), що унеможливлює віднесення витрат в вказані терміни. | **Пропонується врахувати** |
| 3.1.7. Надати послугу з нестандартного приєднання протягом максимального (граничного) строку надання послуги, визначеного Кодексом залежно від величини потужності, замовленої до приєднання.  Загальна сумарна кількість днів, на яку може бути збільшено строк надання послуги з нестандартного приєднання, у зв’язку із здійсненням заходів із землевідведення у порядку, визначеному Кодексом систем розподілу, не може перевищувати 180 календарних днів.  У разі порушення Виконавцем вимог Кодексу щодо порядку збільшення строку надання послуги з нестандартного приєднання у зв’язку із здійсненням заходів із землевідведення такий строк вважається не збільшеним. | **АТ «Чернівціобленерго»**  3.1.7. Надати послугу з нестандартного приєднання протягом максимального (граничного) строку надання послуги, визначеного Кодексом залежно від величини потужності, замовленої до приєднання.  Загальна сумарна кількість днів, на яку може бути збільшено строк надання послуги з нестандартного приєднання, у зв’язку із здійсненням заходів із землевідведення у порядку, визначеному Кодексом систем розподілу, не може перевищувати **~~180~~ 365** календарних днів.  У разі порушення Виконавцем вимог Кодексу щодо порядку збільшення строку надання послуги з нестандартного приєднання у зв’язку із здійсненням заходів із землевідведення такий строк вважається не збільшеним. | **АТ «Чернівціобленерго»**  Аналогічне до обґрунтування наведеного до пункту 4.2.4. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| 3.5. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  3.5. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». **Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Відповідно до пункту 4.1.8 КСР | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **4.Плата за приєднання та порядок розрахунків** | | | |
| 4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:  оплата в розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на сплату плати за приєднання;  оплата в розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунка, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунка, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;  остаточний розрахунок плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.  **У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.**  **У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:  оплата в розмірі 30 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на сплату плати за приєднання;  оплата в розмірі 50 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. У цьому випадку ОСР також актуалізує розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності до електричних мереж за ставками, що чинні на дату актуалізації та видачі рахунка, зазначеного в цьому абзаці, та видає відповідний актуалізований рахунок на сплату плати за приєднання. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунка, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації. У випадку неоплати або не повної оплати замовником вартості лінійної частини приєднання (у разі проєктування лінійної частини приєднання замовником) та/або складової плати за приєднання потужності, визначеної договором про приєднання протягом 180 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої замовником проєктної документації, проєктна документація повторно надається на узгодження до ОСР;  остаточний розрахунок плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.  **~~У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.~~**  **~~У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.~~** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **~~4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.~~** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов’язків порівняно з діючим законодавством | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **8. Строк Договору** | | | |
| **Пункт не виносився** | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  8.1. Цей Договір набирає чинності з дати подання належним чином оформленої заяви про приєднання та повного пакета документів, що додаються до неї, і діє **до закінчення чинності технічних умов**, але не довше ніж три роки з дати укладання даного договору. **~~закінчення строку надання послуги з приєднання, визначеного Кодексом, але не довше строку терміну дії технічних умов.~~**  **Строк чинності технічних умов може бути продовжений на строк, необхідний для виконання для завершення будівництва відповідного об'єкта, що визначається на основі проектної документації, з урахуванням строку, необхідного для будівництва останньої черги об'єкта будівництва. Загальний строк чинності технічних умов не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.**  **~~Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути~~** **~~продовжений один раз на такий же строк з~~** **Продовження строку чинності технічних умов здійснюється з** підстав та у порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії» та Кодексом.  Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.  Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.  У разі відсутності повного комплекту документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення рядка(ків) заяви або неправильне наповнення рядка) договір про приєднання вважається не укладеним (таким, що не набрав чинності). | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  Пункт 8.1. договору про нестандартне приєднання викладено з урахуванням вимог ЗУ Про ринок електричної енергії:  Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі оператором системи передачі або оператором системи розподілу з урахуванням **чинності технічних умов на приєднання**, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.  **Технічні умови на приєднання**, які є додатком до договору про приєднання, укладеного замовником з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, **є чинними на строк виконання зобов'язань щодо будівництва та введення об'єктів в експлуатацію, але не більше трьох років з дня їх видачі,** незалежно від зміни замовника за договорами про приєднання об'єкта будівництва з визначенням строків та черговості його будівництва. Термін дії технічних умов визначається за терміном завершення останньої черги будівництва, крім випадків, визначених абзацом п'ятим цієї частини.  Після погодження проектної документації (у випадках, передбачених договором про приєднання), оплати вартості приєднання в обсягах та на умовах, визначених кодексом системи передачі і кодексом систем розподілу, та отримання документів, що надають право на виконання будівельних робіт щодо об'єкта будівництва, строк чинності технічних умов **продовжується на строк, необхідний для завершення будівництва відповідного об'єкта**, що визначається на основі проектної документації, з урахуванням строку, необхідного для будівництва останньої черги об'єкта будівництва. **Загальний строк чинності технічних умов не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання**.  У разі виникнення підстав для продовження строку дії договорів про приєднання та чинності технічних умов на приєднання відповідно до абзацу п'ятого цієї частини за зверненням замовника оператор системи розподілу / оператор системи передачі повинен укласти додаткову угоду до договору про приєднання щодо продовження строку дії договору про приєднання і чинності технічних умов на строк, визначений абзацом п'ятим цієї частини.  Якщо до завершення строку дії технічних умов у замовника відсутня розроблена та погоджена з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, проектна документація (у випадках, передбачених договором про приєднання), а також замовником не здійснено оплату вартості приєднання в обсязі, визначеному умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта, договір про приєднання вважається припиненим. Умови приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є операторами систем розподілу, визначаються кодексом систем розподілу. Умови приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробників електричної енергії, приєднаних до мережі оператора системи передачі або оператора системи розподілу, визначаються відповідно кодексом системи передачі та кодексом систем розподілу.  (частина четверта статті 21 у редакції  Закону України від 14.01.2025 р. N 4213-IX) | **Пропонується врахувати** і синхронізувати з аналогічними вимогами Кодексу |
| 8.3. **Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків:**  **збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3  глави 4.3 Кодексу,**  **збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,**  **порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,**  **права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії».**  Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  8.3. **~~Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків:~~**  **~~збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3  глави 4.3 Кодексу,~~**  **~~збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,~~**  **~~порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,~~**  **~~права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії».~~**  Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов’язків порівняно з діючим законодавством.  Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  8.3. **~~Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків:~~**  **~~збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3  глави 4.3 Кодексу,~~**  **~~збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,~~**  **~~порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,~~**  **~~права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії».~~**  Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.= | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  *Дивитись обґрунтування до тексту КСР вище* |
| 8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.  **Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.  **~~Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.~~** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 **робочих** днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.  Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 **робочих** днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 **робочих** днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність. | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  Пропонуються уточнюючі зміни | **Пропонується врахувати** |
| **Пункт відсутній** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **8.6. Якщо до завершення строку дії технічних умов у замовника відсутня розроблена та погоджена з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, проектна документація (у випадках, передбачених договором про приєднання), а також замовником не здійснено** [**оплат**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/4213-20?find=1&text=%D0%BE%D0%BF%D0%BB%D0%B0%D1%82#w1_3)**у вартості приєднання в обсязі, визначеному умовами договору про приєднання, для приєднання такого об’єкта, договір про приєднання вважається припиненим.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Даним пунктом виключаємо необхідність укладення з замовником додаткової угоди про припинення дії договору. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| 9. Інші умови Договору 9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного приєднання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені з підстав та у порядку, не визначеному умовами цього Договору та Кодексу. | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного приєднання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені з підстав та у порядку, **не визначеному умовами чинного законодавства.** | **ТОВ «Солар-інвест», ТОВ «Сонячна енергія Товтри»,ТОВ «Холдингова компанія «Енергія Поділля», ТОВ «Енергія-Актив 2018», ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  *Пропонується не обмежувати сторони - "законодавство" включає в себе усі НПА, що регулюють питання внесення змін до договору* | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **ТИПОВИЙ ДОГОВІР**  **про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»** | | | |
| 1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).  **Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електрично енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).  **~~Внесення сторонами змін до цього Договору, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Закону України «Про ринок електрично енергії», Кодексу та/або цього Договору, не допускається.~~** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов’язків порівняно з діючим законодавством. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **ТОВ «САНВІН 12»**  1.1. Цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» (далі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови приєднання замовника до електричних мереж оператора системи розподілу. Цей Договір укладається між оператором системи розподілу (далі – Виконавець) та замовником послуг з приєднання до електричних мереж (далі – Замовник) з урахуванням статей 630, 633, 634 Цивільного кодексу України шляхом подання заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до умов Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).  Внесення сторонами змін до цього Договору **допускається за згодою сторін, якщо такі зміни не суперечать~~, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку надання послуги з приєднання, строку дії договору про приєднання тощо, на умовах та у порядку, що не передбачені~~** вимогам**~~и~~** Закону України «Про ринок електрично енергії», Кодексу та/або цього Договору, **~~не допускається~~**. | **ТОВ «САНВІН 12»**  Запропонована Регулятором редакція суперечить принципу свободи договору (статті 627 Цивільного кодексу та не відповідає Закону про ринок, в якому відсутнє обмеження на зміну договору приєднання. Абз. 3–6 ч. 4 ст. 21 Закону встановлює межі чинності технічних умов, але не обмежує можливість внесення змін до самого договору. |
| **3.Права та обов'язки Сторін** | | | |
| 3.1 Виконавець послуг зобов'язаний:  3.1.1. Надати Замовнику технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб’єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 Кодексу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  3.1 Виконавець послуг зобов'язаний:  3.1.1. Надати Замовнику технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб’єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 Кодексу, **та для багатосторонніх договорів (більше трьох сторін) строк подовжується на 10 робочих днів на кожну додаткову сторону договору,** через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Додатковий строк необхідний для направлення на погодження кожній додатковій стороні та отримання зворотного зв’язку | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **~~3.1.2. Під час видачі замовнику технічних умов повідомити замовнику логін та пароль від особистого кабінету замовника.~~ Протягом строку підготування технічних умов/ під час видачі їх замовнику технічних умов повідомляє замовнику йому логін та пароль від особистого кабінету замовника.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Пароль замовнику повідомляється при реєстрації заяви або не пізніше видачі замовнику технічних умов. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **3.1.6. Здійснити безоплатно підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та безоплатно підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **3.1.6. Здійснити безоплатно підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та ~~безоплатно~~ підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після надання послуги з приєднання впродовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Витрати на підключення, у випадку виконання його безоплатно, мають бути враховані у витратах на реалізацію послуг з приєднання та відображені в звітності не пізніше наступного місяця за місяцем надання послуги з приєднання, при цьому замовник може не обрати одразу ППКО, а також тривалий час обирати постачальника та споруджувати свої мережі (наприклад при приєднанні на напрузі 10 кВ), що унеможливлює віднесення витрат в вказані терміни. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| 3.3.2 . У разі неналежного виконання Замовником умов цього Договору призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов цього Договору. | **ТОВ «САНВІН 12»**  3.3.2. **У разі істотного та документально підтвердженого порушення Замовником зобов’язань за цим Договором, яке призводить до неможливості подальшого виконання зобов’язань Виконавця за цим Договором, Виконавець має право звернутись до Замовника з письмовою вимогою про усунення такого порушення.**  **У разі невиконання вимоги протягом 10 робочих днів Виконавець має право тимчасово призупинити виконання відповідних зобов’язань до усунення порушення, письмово повідомивши про це Замовника** **~~У разі неналежного виконання Замовником умов цього Договору призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов цього Договору~~**. | **ТОВ «САНВІН 12»**  Пропонуємо удосконалити редакцію з урахуванням балансу інтересів замовника та ОСР, оскільки в первісній редакції (1) поняття "неналежного виконання" – надто розпливчасте; (2) порушується принцип співмірності: одна помилка — і зупинка всього | **Пропонується не враховувати**  Замоник має знати свої зобов’язання і їх виконувати. Необгрунтована необхідність додаткового звернення ОСР до Замовника |
| 3.4.3 У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  3.4.3 У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». **Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Відповідно до пункту 4.1.8 КСР | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| 3.1.7. Надати послугу з нестандартного приєднання протягом максимального (граничного) строку надання послуги, визначеного Кодексом залежно від величини потужності, замовленої до приєднання.  Загальна сумарна кількість днів, на яку може бути збільшено строк надання послуги з нестандартного приєднання, у зв’язку із здійсненням заходів із землевідведення у порядку, визначеному Кодексом систем розподілу, не може перевищувати 180 календарних днів.  У разі порушення Виконавцем вимог Кодексу щодо порядку збільшення строку надання послуги з нестандартного приєднання у зв’язку із здійсненням заходів із землевідведення такий строк вважається не збільшеним. | **АТ «Чернівціобленерго»**  3.1.7. Надати послугу з нестандартного приєднання протягом максимального (граничного) строку надання послуги, визначеного Кодексом залежно від величини потужності, замовленої до приєднання.  Загальна сумарна кількість днів, на яку може бути збільшено строк надання послуги з нестандартного приєднання, у зв’язку із здійсненням заходів із землевідведення у порядку, визначеному Кодексом систем розподілу, не може перевищувати **~~180~~ 365** календарних днів.  У разі порушення Виконавцем вимог Кодексу щодо порядку збільшення строку надання послуги з нестандартного приєднання у зв’язку із здійсненням заходів із землевідведення такий строк вважається не збільшеним. | **АТ «Чернівціобленерго»**  Аналогічне до обґрунтування наведеного до пункту 4.2.4. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **4.Плата за приєднання та порядок розрахунків** | | | |
| 4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:  оплата в розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на сплату плати за приєднання;  оплата в розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунка, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;  остаточний розрахунок плати упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.  **У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.**  **У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  4.1. Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:  оплата в розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на сплату плати за приєднання;  оплата в розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунка, який ОСР надає замовнику упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої проєктної документації;  остаточний розрахунок плати упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання.  **~~У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» та звернувся до Виконавця із заявою довільної форми щодо визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, порядок оплати вартості послуги з приєднання за цим договором здійснюється протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.~~**  **~~У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.~~** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| 4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається. | **ТОВ «САНВІН 12»**  4.2. За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди **~~Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається~~**. | **ТОВ «САНВІН 12»**  Запропонована Регулятором редакція суперечить принципу свободи договору (статті 627 Цивільного кодексу та не відповідає Закону про ринок, в якому відсутнє обмеження на зміну договору приєднання. Абз. 3–6 ч. 4 ст. 21 Закону встановлює межі чинності технічних умов, але не обмежує можливість внесення змін до самого договору. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **~~4.3. Зміна порядку та форми оплати вартості послуги з приєднання не допускається.~~** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов’язків порівняно з діючим законодавством | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **8. Строк Договору** | | | |
| 8.1. Цей Договір набирає чинності з дати подання належним чином оформленої заяви про приєднання та повного пакета документів, що додаються до неї, і діє до закінчення строку надання послуги з приєднання, визначеного Кодексом, але не довше строку терміну дії технічних умов.  Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії» та Кодексом.  Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.  Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.  У разі відсутності повного комплекту документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення рядка(ків) заяви або неправильне наповнення рядка) договір про приєднання вважається не укладеним (таким, що не набрав чинності). | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  8.1. Цей Договір набирає чинності з дати подання належним чином оформленої заяви про приєднання та повного пакета документів, що додаються до неї, і діє **до закінчення чинності технічних умов**, але не довше ніж три роки з дати укладання даного договору. **~~закінчення строку надання послуги з приєднання, визначеного Кодексом, але не довше строку терміну дії технічних умов.~~**  **Строк чинності технічних умов може бути продовжений на строк, необхідний для виконання для завершення будівництва відповідного об'єкта, що визначається на основі проектної документації, з урахуванням строку, необхідного для будівництва останньої черги об'єкта будівництва. Загальний строк чинності технічних умов не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.**  **~~Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути~~** **~~продовжений один раз на такий же строк з~~** **Продовження строку чинності технічних умов здійснюється з** підстав та у порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії» та Кодексом.  Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.  Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.  У разі відсутності повного комплекту документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення рядка(ків) заяви або неправильне наповнення рядка) договір про приєднання вважається не укладеним (таким, що не набрав чинності). | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  Пункт 8.1. договору про нестандартне приєднання викладено з урахуванням вимог ЗУ Про ринок електричної енергії:  Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі оператором системи передачі або оператором системи розподілу з урахуванням **чинності технічних умов на приєднання**, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов'язань, визначених таким договором.  **Технічні умови на приєднання**, які є додатком до договору про приєднання, укладеного замовником з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, **є чинними на строк виконання зобов'язань щодо будівництва та введення об'єктів в експлуатацію, але не більше трьох років з дня їх видачі,** незалежно від зміни замовника за договорами про приєднання об'єкта будівництва з визначенням строків та черговості його будівництва. Термін дії технічних умов визначається за терміном завершення останньої черги будівництва, крім випадків, визначених абзацом п'ятим цієї частини.  Після погодження проектної документації (у випадках, передбачених договором про приєднання), оплати вартості приєднання в обсягах та на умовах, визначених кодексом системи передачі і кодексом систем розподілу, та отримання документів, що надають право на виконання будівельних робіт щодо об'єкта будівництва, строк чинності технічних умов **продовжується на строк, необхідний для завершення будівництва відповідного об'єкта**, що визначається на основі проектної документації, з урахуванням строку, необхідного для будівництва останньої черги об'єкта будівництва. **Загальний строк чинності технічних умов не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання**.  У разі виникнення підстав для продовження строку дії договорів про приєднання та чинності технічних умов на приєднання відповідно до абзацу п'ятого цієї частини за зверненням замовника оператор системи розподілу / оператор системи передачі повинен укласти додаткову угоду до договору про приєднання щодо продовження строку дії договору про приєднання і чинності технічних умов на строк, визначений абзацом п'ятим цієї частини.  Якщо до завершення строку дії технічних умов у замовника відсутня розроблена та погоджена з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, проектна документація (у випадках, передбачених договором про приєднання), а також замовником не здійснено оплату вартості приєднання в обсязі, визначеному умовами договору про приєднання, для приєднання такого об'єкта, договір про приєднання вважається припиненим. Умови приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є операторами систем розподілу, визначаються кодексом систем розподілу. Умови приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробників електричної енергії, приєднаних до мережі оператора системи передачі або оператора системи розподілу, визначаються відповідно кодексом системи передачі та кодексом систем розподілу.  (частина четверта статті 21 у редакції  Закону України від 14.01.2025 р. N 4213-IX) | **Пропонується врахувати та синхронізувати з вимогами Кодексу** |
| **ТОВ «САНВІН 12»**  8.1. Цей Договір набирає чинності з дати подання належним чином оформленої заяви про приєднання та повного пакета документів, що додаються до неї, і діє до закінчення строку надання послуги з приєднання, визначеного Кодексом, але не довше строку терміну дії технічних умов.  **Строк дії договору про приєднання може бути продовжено, однак в межах загального строку чинності технічних умов, який не може перевищувати шести років з дня укладення договору на приєднання, у порядку та на умовах, визначених Законом України “Про ринок електричної енергії” та цим Кодексом, шляхом укладення додаткових угод.** **~~Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії» та Кодексом.~~**  **~~Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.~~**  **~~Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.~~**  У разі відсутності повного комплекту документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення рядка(ків) заяви або неправильне наповнення рядка) договір про приєднання вважається не укладеним (таким, що не набрав чинності). | **ТОВ «САНВІН 12»**  Закон про ринок електроенергії передбачає, що строк дії договору визначення строком чинності технічних умов.  Також законом не визначено кількості разів продовження строку дії договору та технічних умов. Обмеження має ґрунтуватися не на кількості продовжень, а на граничному строку (6 років).  Обґрунтування. Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі оператором системи передачі або оператором системи розподілу з урахуванням чинності технічних умов. Умови продовження визначені в Законі про ринок. | **Пропонується врахувати у редакції ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»** |
| 8.2. Цей Договір, якщо він укладений з дотриманням порядку, визначеного Кодексом та іншим законодавством, може бути змінено або розірвано за ініціативою будь-якої Сторони у порядку, встановленому чинним законодавством. Договір, укладений з порушенням порядку укладення, вважається нікчемним. | **ТОВ «САНВІН 12»**  8.2. Цей Договір, якщо він укладений з дотриманням порядку, визначеного Кодексом та іншим законодавством, може бути змінено або розірвано за ініціативою будь-якої Сторони у порядку, встановленому **цим Договором** та чинним законодавством. **~~Договір, укладений з порушенням порядку укладення, вважається нікчемним~~**. | **ТОВ «САНВІН 12»**  Нікчемність встановлюється законом, не договором (ст. 215 Цивільного кодексу). | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| 8.3. **Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків:**  **збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3  глави 4.3 Кодексу,**  **збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,**  **порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,**  **права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії».**  Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  8.3. **~~Внесення сторонами змін до цього Договору не допускається крім випадків:~~**  **~~збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3  глави 4.3 Кодексу,~~**  **~~збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,~~**  **~~порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,~~**  **~~права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії».~~**  Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Пропонуємо залишити в діючій редакції. Запропоновані зміни є прямим протиріччям нормам статті 651, 652, 653, 654 Цивільного Кодексу та вбачають звуження прав та обов’язків порівняно з діючим законодавством.  Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **ТОВ «САНВІН 12»**  8.3. Внесення сторонами змін до цього Договору **~~не~~** допускається **за згодою сторін, якщо такі зміни не суперечать вимогам, передбачених цим Кодексом та Законом України «Про ринок електрично енергії»~~,~~ ~~крім випадків~~:**  **~~збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.3.3 глави 4.3 Кодексу,~~**  **~~збільшення строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,~~**  **~~порядку оплати вартості послуги з приєднання для замовників, що звернулися до Виконавця з відповідною заявою та підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти».~~** | **ТОВ «САНВІН 12»**  Запропонована Регулятором редакція суперечить принципу свободи договору (статті 627 Цивільного кодексу та не відповідає Закону про ринок, в якому відсутнє обмеження на зміну договору приєднання. Абз. 3–6 ч. 4 ст. 21 Закону встановлює межі чинності технічних умов, але не обмежує можливість внесення змін до самого договору. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| 8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.  **Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  8.5. Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.  **~~Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.~~** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Бюджетним організаціям кошти виділяються в рамках бюджетного року, тому у випадку реалізації приєднання, яке переходить на наступний рік (наприклад, замовник уклав договір 20 грудня) замовник не зможе сплатити плату за приєднання, так як виділені кошти не переходять на наступний рік | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **ТОВ «САНВІН 12»**  8.5. **У разі несплати Замовником вартості послуги з приєднання у строк, визначений цим Договором, Виконавець має право надати Замовнику письмову вимогу про сплату з попередженням про можливість розірвання Договору.**  **Якщо протягом 10 робочих днів з дати отримання такої вимоги Замовник не здійснить оплату, Виконавець має право розірвати цей Договір в односторонньому порядку. У такому разі технічні умови вважаються такими, що втратили чинність, з дати розірвання Договору**. **~~Цей Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунка, а технічні умови такими, що не набрали чинності.~~**  Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність. | **ТОВ «САНВІН 12»**  Пропозиції щодо випадку несплати Замовником вартості послуги з приєднання. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **Пункт відсутній** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **8.6. Якщо до завершення строку дії технічних умов у замовника відсутня розроблена та погоджена з оператором системи передачі або оператором системи розподілу, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, проектна документація (у випадках, передбачених договором про приєднання), а також замовником не здійснено** [**оплат**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/4213-20?find=1&text=%D0%BE%D0%BF%D0%BB%D0%B0%D1%82#w1_3)**у вартості приєднання в обсязі, визначеному умовами договору про приєднання, для приєднання такого об’єкта, договір про приєднання вважається припиненим.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Даним пунктом виключаємо необхідність укладення з замовником додаткової угоди про припинення дії договору. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| 9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного приєднання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені з підстав та у порядку, не визначеному умовами цього Договору та Кодексу. | **ТОВ «САНВІН 12»**  9.1. Порядок та умови надання Виконавцем послуги зі стандартного приєднання регулюються вимогами цього Договору та Кодексу систем розподілу та не можуть бути змінені чи доповнені**, якщо вони суперечать** **~~з підстав та у порядку, не визначеному~~** умовами цього Договору та Кодексу. | **ТОВ «САНВІН 12»**  Уточнення. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| Додаток №3  до Кодексу систем розподілу  **Заява про приєднання електроустановок певної потужності, призначеної для споживання електричної енергії** | | | |
|  | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  Пропонуємо додати до заяви про приєднання обов’язкове поле **Бюджетна організація – «ТАК»/«НІ»**. | **АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**  Також, для прозорості та забезпечення якісного прийому документів з приєднання до електричних мереж, для зручності зі сторони замовника послуги пропонуємо в типовій формі заяви додатковою позначкою поля обов’язкового заповнення. | **Пропонується не враховувати**  Коментарі вище до аналогічних пропозицій |
| **Строка відсутня** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  15  Назва об’єкту | Редакційні правки | **Потребує обговорення** |
| **Строка відсутня** | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  Добавити строку після 15  Назва об’єкта приєднання | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  Відсутня в заяві. Бланк ТУ передбачає. До того ж ТУ згідно ЗУ Про регулювання містобудівної діяльності є вихідними даними для проєктування. Залежно від саме найменування об’єкту приєднання застосовуються ті чи інші норми та вимоги до проєкту. |
| **Строка 21** | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної **~~(приєднаної)~~** потужності, кВт |  | **Пропонується врахувати** |
| **Строка 23** Прогнозована дата введення об'єкта замовника в експлуатацію | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  Прогнозована дата введення об'єкта **/електроустановки** замовника в експлуатацію | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  В разі, якщо об’єкт існуючий, не коректною заповнювати даний пункт. Або прописати, що заповнюється для не введених в експлуатацію об’єктів. | **Пропонується врахувати** |
|  | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  Виключити (приєднаної потужності) | **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшенл Україна»**  Про затвердження Правил роздрібного ринку електричної енергії  Постанова, Заява, Форма, Правила14.03.2018№ 312  Чинний  Діє з 19.04.2018  I. Загальні положення  1.1. Визначення основних термінів та понять  Затверджено визначення приєднаної та дозволеної потужності:  приєднана потужність - сумарна за об'єктом споживача номінальна потужність приєднаних до електричної мережі струмоприймачів та трансформаторів споживача (без урахування резервних трансформаторів), які перетворюють електричну енергію на робочу напругу (яка безпосередньо живить струмоприймачі), кВт;  дозволена (договірна) потужність - максимальна величина потужності, дозволена до використання в будь-який час за кожним об'єктом споживача відповідно до умов договору споживача про розподіл (передачу) електричної енергії, набута на підставі виконання договору про приєднання до електричних мереж або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);  Виходячи з визначень це різні величини, і приєднана потужність буде практично завжди більша, ніж дозволена до використання. Тому, є пропозиція не використовувати на рівних дані величини потужностей. | **Пропонується врахувати** |
| Додаток №3  до Кодексу систем розподілу  **Заява про приєднання електроустановки певної потужності, призначеної для виробництва електричної енергії** | | | |
| **Строка відсутня** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  15 Назва об’єкту | Редакційні правки | **Потребує обговорення** |
| **Строка 26**  Необхідність дотримання критерію «N-1» | **ГС «Українська вітроенергетична асоціація»**  (ТАК/НІ)\* \* для приєднань з рівнем напруги в точці приєднання до  35 кВ. Для приєднань на напрузі в точці приєднання 35 кВ і вище за замовчуванням - ТАК. ОСР технічні умови видає від двох найближчих точок з дотриманням критерію  «N-1» Вимога не відповідає вимогам ДСТУ 8292-2015. Допускається видавати потужність ВЕС по одній лінії. |  | **Пропонується не враховувати** |
| **Додаток 4 до Кодексу систем розподілу** | | | |
| **Не виносилось** (Чинна редакція)  Додаток 4 до Кодексу систем розподілу  2. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ….  Технічні умови набирають чинності після оплати Замовником вартості послуги з приєднання згідно з умовами договору про приєднання. | **АТ «Чернівціобленерго»**  Додаток 4 до Кодексу систем розподілу  **~~2. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_~~**  …..  Технічні умови набирають чинності після оплати Замовником вартості послуги з приєднання згідно з умовами договору про приєднання. **Граничний строк дії технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення договору про приєднання та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.** | **АТ «Чернівціобленерго»**  Зовсім не актуально для замовників стандартного приєднання, а для ОСР дещо ускладнює підготовку технічних умов (непотрібно стикувати графічні та текстові матеріали).  Зазначає Замовникам що технічні умови мають свій граничний строк, згідно Закону. | **Пропонується не враховувати**  Зміни не вносилися |
| **Додаток 6 до Кодексу систем розподілу** | | | |
| **Не виносилось** (Чинна редакція)  Додаток 6 до Кодексу систем розподілу  Ідентифікатор технічних умов (ТУ) | **АТ «Чернівціобленерго»**  Додаток 6 до Кодексу систем розподілу  Ідентифікатор технічних умов (ТУ) – **останні сім значень (Дата внесення змін та Наявність внесених змін) – вилучити.** | **АТ «Чернівціобленерго»**  Номер технічних умов є унікальний, а його зміни тягнуть за собою багато не стикувань у різних системах де відображається номер (ПКД, ЄДЕССБ, рішення сесій тощо). | **Пропонується не враховувати**  Зміни не вносилися |
| **Додаток 8 до Кодексу систем розподілу** | | | |
| **Не виносилось** (Чинна редакція)  Додаток 8 до Кодексу систем розподілу  ….  Технічні умови набирають чинності після оплати Замовником вартості послуги з приєднання згідно з умовами договору про приєднання. | **АТ «Чернівціобленерго»**  Технічні умови набирають чинності після оплати Замовником вартості послуги з приєднання згідно з умовами договору про приєднання. **Граничний строк дії технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення договору про приєднання та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.** | **АТ «Чернівціобленерго»**  Зазначає Замовникам що технічні умови мають свій граничний строк, згідно Закону. | **Пропонується не враховувати**  Зміни не вносилися |
| Додаток 10  до Кодексу систем розподілу  **Протокол**  **вимірювання параметрів якості електричної енергії при розгляді скарги/звернення/претензії споживача** | | | |
| 8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN **50160:2023** (так/ні): |  |  |  |