**Узагальнені зауваження та пропозиції**

**до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»**

*(щодо**забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов’язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» № 4213)*

\* - зміни виділені за принципом:

новий текст редакції НКРЕКП проєкту –**жирним шрифтом** (слова, що виключені - ~~закресленим напівжирним~~);

новий текст редакції пропозицій - **жирним шрифтом (**слова, що пропонується виключити - ~~закресленим напівжирним~~)

редакція за результатом отриманих пропозицій– **жирним шрифтом та виділені зеленим кольором.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ з/п** | **Пункт КСП** | | | **Зміст запропонованих 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** |
| **Постановляюча частина** | | | | | | | | |
|  |  | | |  | |  |  | **2. Оператору системи передачі протягом трьох місяців із дати набрання чинності цією постановою забезпечити переукладення із виробниками електричної енергії, що приєднані до системи передачі, договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, з урахуванням вимог чинного законодавства.** |
| **Кодекс системи передачі** | | | | | | | | |
| **I. Загальні положення** | | | | | | | | |
| **1. Визначення основних термінів та понять** | | | | | | | | |
| **1.** | П.1.4. глави 1 розділу І | | | зміна технічних параметрів – збільшення **~~або зменшення~~** величини дозволеної до використання потужності електроустановки **внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення** об'єкта, **збільшення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії,** підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, **зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництво електричної енергії або зберігання енергії),** зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки Замовника, що здійснюється з його ініціативи~~згідно з встановленими правилами~~ **відповідно до цього Кодексу;** | | **НЕК «Укренерго»**  зміна технічних параметрів – збільшення **~~або зменшення~~** величини дозволеної до використання потужності електроустановки **внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення** об'єкта, **збільшення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та ~~установками зберігання енергії~~ УЗЕ третіх осіб, понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії,** підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, **зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництво електричної енергії або зберігання енергії),** зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки Замовника, що здійснюється з його ініціативи~~згідно з встановленими правилами~~ **відповідно до цього Кодексу;** | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **ЄУЕА**  зміна технічних параметрів – збільшення **~~або зменшення~~** величини дозволеної до використання потужності електроустановки **внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення** об'єкта, **збільшення величини дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активним споживачем за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії,** підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, **~~зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництво електричної енергії або зберігання енергії),~~** зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки Замовника, що здійснюється з його ініціативи~~згідно з встановленими правилами~~ **відповідно до цього Кодексу;** | **ЄУЕА**  Необґрунтоване розширення переліку випадків, які відносяться до зміни технічних параметрів | **Пропонується не враховувати**  Відсутнє розуміння, чому перелік необґрунтований. Пропонується створити єдиний перелік як для Кодексу системи передачі, так і для Кодексу системи розподілу |
|  |  | | | **УВЕА** | **УВЕА**  Пропонується не використовувати термін "зміна", адже він включає будь-які зміни - як збільшення так і зменшення.  Тоді слід так і вказати - "збільшення" | **Пропонується не враховувати**  У переліку чітко визначено випадки та зазначено, у яку сторону має бути зміна тих чи інших параметрів |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін»**  зміна технічних параметрів – збільшення або зменшеннявеличини дозволеної до використання потужності електроустановки при новомубудівництві та внаслідок,реконструкції чи технічногопереоснащення об'єкта, збільшення величинидозволеної до відпуску в мережуелектричної потужностіактивним споживачем замеханізмом самовиробництва(крім побутового споживача тамалого непобутовогоспоживача), включно згенеруючими установками таустановками зберігання енергіїтретіх осіб, понад 50 відсотківвід величини дозволеної(договірної) потужностіелектроустановок такогоспоживача, що призначені дляспоживання електричноїенергії, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, змінапризначення (типу)електроустановок(споживання/виробництвоелектричної енергії абозберігання енергії), зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки Замовника, що здійснюється з його ініціативи згідно з встановленими правилами відповідно до цьогоКодексу; | **ТОВ «Санвін»**  **Зміни.** При приєднані нового об’єкту також, у певних випадках, виникає необхідність у зміні технічних параметрів (зокрема, дозволеної потужності), не тільки щодо діючих внаслідок реконструкції та технічного переоснащення. Наприклад, замовник приєднання уже уклав договір про приєднання на певну потужність, але в процесі реалізації проекту (нове будівництво) вирішує її збільшити.  Це поширена практика, зумовлена уточненням параметрів генеруючого обладнання, змінами у фінансуванні або в умовах проєкту.  Таким чином, зміна технічних параметрів стосується не лише діючих електроустановок, що реконструюються або технічно переоснащуються, а й об'єктів, що перебувають на етапі нового будівництва. | **Пропонується не враховувати**  Якщо технічні умови і договір не реалізований, то можуть у окремих випадках вноситися зміни до них.  Зміна технічних параметрів стосується лише діючих електроустановок, тобто тих, що уже приєднані. |
|  |  | | |  | | **АСЕУ**  Доповнити глосарій термінами «основний виробник» та «субвиробник»  ***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;***  ***субвиробник – виробник електричної енергії, електроустановки якого приєднані виключно до мереж основного виробника;*** | **АСЕУ** | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | номінальна (встановлена) потужність УЗЕ (Pnom) – 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;** | | **НЕК «Укренерго»**  номінальна (встановлена) потужність УЗЕ (**Pnom**) – 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;** | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **ЄУЕА**  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. | **ЄУЕА**  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. | **Пропонується не враховувати**. Це різні за своєю суттю терміни |
|  |  | | | **УВЕА**  номінальна (встановлена) потужність УЗЕ (Pnom) – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії **та/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; | **УВЕА**  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. | **Пропонується не враховувати.**  Приводимо до єдиного визначення з відповідними Ліцензійними умовами |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін»**  номінальна (встановлена) потужність УЗЕ (Pnom) – 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 заводомвиробником у технічній документації**) | **ТОВ «Санвін»**  В запропонованій в проєкті редакції наявна колізія у визначенні номінальної потужності.  Пропонуємо визначити, що потужність визначається заводомвиробником. Щоб визначення не відрізнялось від визначення в КСП |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  **дозволена (договірна) потужність – це максимальна величина потужності, дозволена до використання в будь-який час за кожним об’єктом користувача системи у відповідному напрямку (відбір/відпуск) відповідно до умов договору споживача/виробника/ОУЗЕ про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, набута на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об’єкт (об’єкти).** | **НЕК «Укренерго»**  Оскільки в законі допущено суттєвих помилок в термінології та використано терміни дозволена (договірна) потужність – що є споживанням, потужність відпуску, що використовується в КСП виключно по відношенню до УЗЕ, та встановлена потужність електроустановок, - що відноситься до виробництва, та порівняно ці терміни в контексті недопущення перевищення потужності відпуску дозволеної (договірної) потужності споживання єдиним логічним врегулюванням таких невідповідностей може бути введенням нового терміну «Дозволена (договірна) потужність» та удосконалення терміну номінальна потужність УЗЕ, шляхом його прирівняння до терміну Потужність відпуску, для того, щоб не допустити на рівні закону заборону перевищення потужності відпуску електроустановки виробника його ж дозволеній потужності споживання.  Наведений термін є відмінним від терміну зазначеного в ЗУ «дозволена потужність» який використовується у визначенні виключно по відношенню до споживання. Запропонований термін є ширшим, для можливості допущення трактування норм закону статті 121 коректно.  Водночас впровадження такого терміну в КСП потребує його виключення з ПРРЕЕ або корегування редакції через недоцільність використання лише у значенні визначення представленого в ЗУ. | **Пропонується не враховувати.**  Визначення передбачене Законом України «Про ринок електричної енергії» та не може бути змінене, навіть для «виправлення помилок» |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  29) відповідальний за повторну синхронізацію – ОСП, що відповідає за повторну синхронізацію двох синхронізованих ~~зон~~ **регіонів** і призначений відповідно до вимог цього Кодексу; | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.  237) **синхронізований регіон** – частина синхронної області, охоплена об’єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області; | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  30) відповідальний за управління частотою – ОСП, що відповідає за управління частотою в системі у межах синхронізованого регіону або ~~синхронного регіону~~ **синхронної області** для відновлення частоти системи до номінальної частоти і призначений відповідно до вимог цього Кодексу; | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677 та з метою приведення до термінології Регламенту 2017/2196:  (10)‘**frequency leader**’ means the TSO appointed and responsible for managing the system frequency within a synchronised region or a synchronous area in order to restore system frequency back to the nominal frequency; | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  183) повторна синхронізація – синхронізація та повторне з'єднання двох синхронізованих ~~зон~~ **регіонів** у точці повторної синхронізації; | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.  237) **синхронізований регіон** – частина синхронної області, охоплена об’єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області; | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  280) точка повторної синхронізації – пристрій, як правило, вимикач, що використовується для з'єднання двох синхронізованих ~~зон~~ **регіонів**; | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.  237) **синхронізований регіон** – частина синхронної області, охоплена об’єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області; | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
| **III. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об’єктів електроенергетики** | | | | | | | | |
| **1. Загальні умови щодо приєднання електроустановок до системи передачі** | | | | | | | | |
| 4. | п. 1.11. глави 1 розділу ІІІ | | | 1.11. Замовник при здійсненні приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, має право встановити та підключити УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення ~~за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок~~.  Прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, яку заплановано підключити до **електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника**, Замовник має зазначити в заяві, типова форма якої наведена в додатку 1 (тип Б) до цього Кодексу.  **Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСП або відбір з мереж ОСП до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.**  **У разі якщо договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої 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 ОСП понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.**  **У разі встановлення виробником електричної енергії УЗЕ у власних електричних мереж згідно з вимогами цього розділу, такий виробник має забезпечити встановлення технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСП та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.** | | **НЕК «Укренерго»**  1.11. Замовник при здійсненні приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, має право встановити та підключити УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення ~~за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок~~.  Прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, яку заплановано підключити до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника, Замовник має зазначити в заяві, типова форма якої наведена в додатку 1 (тип Б) до цього Кодексу.  Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, призначених для виробництва**,** споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСП або відбір з мереж ОСП до мереж виробника електричної енергії, не перевищуєзамовленої до приєднання потужності, з урахуваннямдозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором **споживача** ~~виробника~~ про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії**, що укладений з виробником, та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (за наявності).**  У разі якщо договором **споживача** про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, не визначено величину дозволеної **(договірної)** ~~до використання (споживання)~~потужності **відбору (споживання)** на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах **на приєднання**) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії **на рівні ~~згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше~~** 4% для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та **~~не більше~~** 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної~~до використання~~ **(договірної) потужності відпуску (виробництва).**  У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСП понад величину дозволеної (договірної) потужності **відбору (споживання)** ~~електричної енергії~~електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором **споживача** про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.  У разі встановлення виробником електричної енергії УЗЕ у власних електричних **мережах внутрішнього електрозабезпечення** згідно з вимогами цього розділу, такий виробник має забезпечити встановлення технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії ~~в мережі ОСП~~ **до (з) мереж ОСП**, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання **~~(для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії)~~.** Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСП та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної ~~до використання~~(договірної)потужності у разі перевищення величини дозволеної **(договірної)** ~~до використання~~потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП відповідно до договору **споживача** про надання послуг з розподілу **(передачі)** електричної енергії. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Визначення коректної назви договору, що укладається ОСП.  Договір диспетчерського управління не укладається з виробниками генеруючих одиниць типу А.  Приведення термінології.  Уточнення.  Приведення до термінології КСП.  Відсутнє розуміння яка саме нормативно-технічна документація має містити такі відомості. При цьому в п.14.5 СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-101 передбачає інші величини для власних потреб для СЕС та ВЕС.  Приведення термінології.  Приведення термінології.  Приведення термінології.  Приведення термінології до термінології цього ж пункту.  Редакційне уточнення.  Не зрозуміле уточнення. Норма створена щодо встановлення УЗЕ, не зрозуміло чому мова в уточненні щодо джерел енергії виробників.  Приведення термінології  Приведення термінології  Приведення термінології | **Пропонується врахувати у такій редакції:**  1.11. Замовник при здійсненні приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, має право встановити та підключити УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення ~~за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок~~.  Прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, яку заплановано підключити до **електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника**, Замовник має зазначити в заяві, типова форма якої наведена в додатку 1 (тип Б) до цього Кодексу.  **Виробник електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф та які перебувають у балансуючій групі гарантованого покупця, має право встановити та підключити УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок.**  **Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, призначених для виробництва, ~~споживання електричної енергії~~ або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСП або відбір з мереж ОСП до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником електричної енергії, та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (за наявності).**  **У разі якщо договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, не визначено величину дозволеної (договірної) ~~до використання (споживання)~~ потужності відбору (споживання) на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах на приєднання) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії на рівні згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4% для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної ~~до використання~~ (договірної) потужності відпуску (виробництва).**  **У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСП понад величину дозволеної (договірної) потужності відбору (споживання) ~~електричної енергії~~ електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.**  **Приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії здійснюється згідно з пунктом 7.12 глави 7 цього розділу.**  **У разі встановлення виробником електричної енергії УЗЕ у власних електричних мережах внутрішнього електрозабезпечення згідно з вимогами цього розділу, такий виробник має забезпечити встановлення технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії ~~в мережі ОСП~~ до (з) мереж ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСП та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної ~~до використання~~ (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної (договірної) ~~до використання~~ потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП відповідно до договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.** |
|  |  | | | **ЄУЕА**  1.11. Замовник при здійсненні приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, має право встановити та підключити УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення ~~за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок~~.  Прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, яку заплановано підключити до **електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника**, Замовник має зазначити в заяві, типова форма якої наведена в додатку 1 (тип Б) до цього Кодексу.  **Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва та/або споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСП або відбір з мереж ОСП до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.**  **У разі якщо договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої 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 ОСП понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.~~**  **Приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії здійснюється згідно з пунктом 7.12 глави 7 цього розділу.**  **У разі встановлення виробником електричної енергії УЗЕ у власних електричних мережах згідно з вимогами цього розділу, такий виробник має забезпечити встановлення технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії ~~в~~ до (з) мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСП та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.** | **ЄУЕА**  Пропонуємо виключити положення про необхідність отримання виробником послуги з приєднання до електричних мереж ОСП у разі, якщо виробник внаслідок встановлення УЗЕ буде здійснювати відбір електричної енергії з мереж ОСП понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання.  Пунктом 7.12 глави 7 цього розділу ІІІ Кодексу системи передачі встановлено порядок приєднання (підключення) виробником електричної енергії УЗЕ у власних внутрішніх електричних мережах. При приєднанні УЗЕ, сумарна потужність яких більше 1 МВт, виробник розробляє проєктну документацію, яка передбачає, зокрема, дослідження режимів роботи прилеглої мережі у разі підключення УЗЕ.  У разі, якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то виробник електричної енергії звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення) у порядку, визначеному цим Кодексом.  Встановлення для виробників у п. 1.11 іншого порядку приєднання УЗЕ до внутрішніх електричних мереж, ніж передбачено п. 7.12 глави 7 цього розділу, є необґрунтованим, оскільки створює колізію між різними нормами КСП, та може використовуватись оператором системи на власний розсуд. |
|  |  | | | **ТОВ «ЕСПІПІ ДЕВЕЛОПМЕНТ ЮКРЕЙН»**  *Внести зміни до абзацу 1 п. 1.11. глави 1 Розділу III та викласти у наступній редакції:*  **«**Замовник при здійсненні приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії **з будь-яких джерел енергії**, має право встановити та підключити УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих **установок з будь-яких джерел енергії.**»  ***Внести зміни до абзацу 3 п. 1.11. глави 1 Розділу III.***  «Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, **призначених для виробництва та/або споживання електричної енергії** або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСП або відбір з мереж ОСП до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.» | **ТОВ «ЕСПІПІ ДЕВЕЛОПМЕНТ ЮКРЕЙН»**  Додавання формулювання «з будь-яких джерел енергії» до абзацу 1 пункту 1.11:   * виключає обмеження виключно на традиційні джерела енергії (наприклад, газопоршневі установки, ТЕЦ, тощо); * чітко поширює норму на гібридні або комбіновані об’єкти, що об’єднують кілька технологій (наприклад, СЕС + ВЕС + УЗЕ).   Формулювання «виробництва споживання електричної енергії» є граматично некоректним та юридично неоднозначним. Воно допускає подвійне тлумачення:   * чи йдеться про електроустановки подвійного призначення, які здійснюють як виробництво, так і споживання електроенергії; * чи малося на увазі електроустановки, призначені окремо для виробництва або окремо для споживання.   Наявна редакція створює регуляторну невизначеність, особливо в частині класифікації електроустановок у межах моделі активного споживача, що одночасно генерує та споживає електроенергію. |
|  |  | | | **АСЕУ**  У разі **нового** встановлення виробником електричної енергії УЗЕ **(з можливістю відпуску електричної енергії в мережі ОСП**) у власних електричних мереж згідно з вимогами цього розділу, такий виробник має забезпечити встановлення технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). | **АСЕУ** |
|  |  | | | **УВЕА**  1.11. Замовник при здійсненні приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, має право встановити та підключити УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення ~~за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок~~.  Прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, яку заплановано підключити до **електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника**, Замовник має зазначити в заяві, типова форма якої наведена в додатку 1 (тип Б) до цього Кодексу.  **Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) 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, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСП або відбір з мереж ОСП до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 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 про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, якщо в них прямо зазначено величину потужності, призначеної для споживання на власні потреби, ~~призначених для споживання електричної енергії,~~ або (у разі відсутності такої інформації ~~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, 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 передачі електричної енергії.**  **У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСП понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, такий виробник має отримати послугу з 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- 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 передачі електричної енергії.** | **УВЕА**  Обґрунтування:  **Мета уточнення** усунути будь-яку невизначеність або різне тлумачення, що можуть виникнути у випадках, коли електроустановка виробника побудована в кілька черг, кожна з яких має окремий комерційний облік, проте всі черги приєднані до мереж ОСР та/або ОСП на підставі одного договору про приєднання, а УЗЕ приєднується до однієї з таких черг, потужність якої, зокрема, може бути меншою за потужність інших черг |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін»**  1.11. Замовник при здійсненні приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, має право встановити та підключити УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення ~~за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок~~.  Прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, яку заплановано підключити до **електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника**, Замовник має зазначити в заяві, типова форма якої наведена в додатку 1 (тип Б) до цього Кодексу.  **Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) 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, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі ОСП або відбір з мереж ОСП до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 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 про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, якщо в них прямо зазначено величину потужності, призначеної для споживання на власні потреби, ~~призначених для споживання електричної енергії,~~ або ~~(у разі відсутності такої інформації 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 ОСП понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладений з виробником, такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу, 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 свідповідним письмовим погодженням ОСП шляхом фіксації відповідної величини відбору в договорі про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.** | **ТОВ «Санвін»**  **Мета уточнення** усунути будь-яку невизначеність або різне тлумачення, що можуть виникнути у випадках, коли електроустановка виробника побудована в кілька черг, кожна з яких має окремий комерційний облік, проте всі черги приєднані до мереж ОСР та/або ОСП на підставі одного договору про приєднання, а УЗЕ приєднується до однієї з таких черг, потужність якої, зокрема, може бути меншою за потужність інших черг  **З метою уточнити, щоб:**  уникнути хибного враження, що йдеться про окремі ТУ на споживання  точніше передати суть, що йдеться не про відсутність ТУ, а про відсутність зазначеної величини  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 |
|  |  | | | **Відсутній** | | **ТОВ «ЕСПІПІ ДЕВЕЛОПМЕНТ ЮКРЕЙН»**  **Замовник, що має намір виробляти електричну енергію (у тому числі замовник, який ще не отримав технічні умови на приєднання), має право приєднувати в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.**  **Зазначене право також зберігається у разі, якщо Замовник отримав нові технічні умови. У такому випадку допускається застосування передбаченого цим пунктом механізму приєднання для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.** | **ТОВ «ЕСПІПІ ДЕВЕЛОПМЕНТ ЮКРЕЙН»**  Запропоноване доповнення випливає з положень частини 12-1 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії»:  *«Замовник, що має намір виробляти електричну енергію, має право приєднувати в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії…»*  Ця норма:   * поширюється на усі джерела енергії — сонячні, вітрові, когенераційні тощо; * не містить застережень щодо етапу проєктування чи наявності технічних умов станом на дату запровадження нових правових норм.   Таким чином, законотворець вже визнав право суб’єкта на підключення без попереднього отримання технічних умов до вступу в силу даної норми, для замовників які тільки мають намір виробляти електричну енергію.  У практиці реалізації проєктів з виробництва електричної енергії замовники:   * спочатку отримують ТУ на обмежену потужність або під конкретну фазу проєкту; * згодом подають заяву на отримання нових або змінених ТУ — для розширення, модернізації, інтеграції УЗЕ, тощо.   Таким чином, норма не повинна обмежуватися лише «первинними» ТУ. |
| **6. Технічні вимоги до УЗЕ, які впливають на режими роботи системи передачі** | | | | | | | | |
| **6.3. Технічні вимоги щодо стабільності частоти:** | | | | | | | | |
|  | пп. 3  п. 6.3  глави 6  розділу ІІІ КСП | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  3) режим з обмеженою чутливістю до частоти - підвищена частота (LFSM-O):  УЗЕ мають бути здатними забезпечити зміни активної потужності при відхиленні частоти за межі зони нечутливості по частоті (див. рис. 13) та зі статизмом, визначеними ОСП у межах значень, зазначених у [~~підпунктах~~](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n4421) **абзацах** 3 та 4цього підпункту.  …  зона нечутливості по частоті f**2** повинна мати можливість змінюватися в діапазоні від 50,2 Гц до 50,5 Гц включно;  уставка статизму повинна мати можливість змінюватися в діапазоні від 0,1 % до 12 %;  … | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
|  | пп. 4  п. 6.3  глави 6  розділу ІІІ | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  4) режим з обмеженою чутливістю до частоти - знижена частота (LFSMU):  УЗЕ мають бути здатними забезпечити зміни активної потужності при відхиленні частоти за межі зони нечутливості по частоті (див. рис. 13) та зі статизмом, визначеними ОСП в межах значень, зазначених у [~~підпунктах~~ **абзацах** 3](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n4421) та [4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n4435) цього підпункту;  …  зона нечутливості по частоті f**1** повинна мати можливість змінюватися в діапазоні від 49,8 Гц до 49,5 Гц включно;  уставки статизму повинні мати можливість змінюватися в діапазоні від 0,1 % до 12 %;  … | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
| **6.7. Технічні вимоги щодо відновлення системи передачі:** | | | | | | | | |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  3) участь в острівному режимі роботи  …  УЗЕ мають бути здатними працювати в режимі нормованого ППЧ (FSM) під час острівного режиму роботи згідно з вимогами підпункту ~~1~~ **5** пункту 6.3 цієї глави. У разі надлишку потужності УЗЕ мають бути здатними до зниження вихідної активної потужності від попередньої робочої точки до будь-якої нової робочої точки в межах графіка P-Q. УЗЕ мають бути здатними до зниження вихідної активної потужності до технічного мінімуму.  … | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Уточнення посилання на відповідний підпункт пункту 6.3 глави розділу ІІІ КСП:  *5) режим нормованого первинного регулювання частоти (частотно чутливий режим FSM):…* | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
| **7. Порядок організації приєднання до системи передачі** | | | | | | | | |
| 5. | п. 7.1.1. глави 7 розділу ІІІ | | | 7.1. Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі.  Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі передбачає такі етапи:  подання Замовником ОСП заяви про приєднання;  визначення ОСП точки забезпечення потужності об'єкта Замовника. Цей етап може потребувати розроблення Замовником техніко-економічного обґрунтування згідно з пунктом 7.5 цієї глави;  підготовка ОСП та видача Замовнику проєкту договору про приєднання та технічних умов, які є невід'ємним додатком до цього договору;  укладення договору про приєднання;  **оплату Замовником частини вартості плати за приєднання у розмірі та терміни визначені законодавством;**  розроблення Замовником проєктної документації на будівництво електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів), реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника;  … | | **НЕК «Укренерго»**  Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі передбачає такі етапи:  подання Замовником ОСП заяви про приєднання;  визначення ОСП точки забезпечення потужності об'єкта Замовника. Цей етап може потребувати розроблення Замовником техніко-економічного обґрунтування згідно з пунктом 7.5 цієї глави;  підготовка ОСП та видача Замовнику проєкту договору про приєднання та технічних умов **на приєднання**, які є невід'ємним додатком до цього договору;  укладення договору про приєднання;  **оплату Замовником частини вартості плати за приєднання у розмірі та терміни визначені законодавством;**  розроблення Замовником проєктної документації на будівництво електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів), реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника;  … | **НЕК «Укренерго»**  Приведення до термінології КСП. | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
|  |  | | | **ЄУЕА**  7.1. Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі.  Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі передбачає такі етапи:  подання Замовником ОСП заяви про приєднання;  визначення ОСП точки забезпечення потужності об'єкта Замовника. Цей етап може потребувати розроблення Замовником техніко-економічного обґрунтування згідно з пунктом 7.5 цієї глави;  підготовка ОСП та видача Замовнику проєкту договору про приєднання та технічних умов, які є невід'ємним додатком до цього договору;  укладення договору про приєднання;  **оплату Замовником частини вартості плати за приєднання у розмірі та ~~терміни~~ строки, визначені законодавством;**  розроблення Замовником проєктної документації на будівництво електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів), реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника;  … | **ЄУЕА**  Терміном є певний момент у часі, з настанням якого пов'язана дія чи подія, яка має юридичне значення. Відповідно до ст. 251 Цивільного кодексу України строком є певний період у часі, зі спливом якого пов'язана дія чи подія, яка має юридичне значення. | **Пропонується не враховувати.**  Стосується терміну (періоду часу – протягом 30 днів), а не строку - конкретної дати |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін»**  7.1. Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі.  Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі передбачає такі етапи:  **бронювання потужності у передбачених законодавством випадках (за бажанням Замовника);**  подання Замовником ОСП заяви про приєднання, **зокрема, електроустановок, схема видачі потужності яких заброньована**;  визначення ОСП точки забезпечення потужності об'єкта Замовника. Цей етап може потребувати розроблення Замовником техніко-економічного обґрунтування згідно з пунктом 7.5 цієї глави;  підготовка ОСП та видача Замовнику проєкту договору про приєднання та технічних умов, які є невід'ємним додатком до цього договору;  **оплату Замовником частини вартості плати за приєднання у розмірі та терміни визначені чинним законодавством;**  укладення договору про приєднання;  **оплату Замовником частини вартості плати за приєднання у розмірі та терміни визначені законодавством;**  розроблення Замовником проєктної документації на будівництво електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів), реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника; | **ТОВ «Санвін»**  Уніфікація з частиною 27 статті 21 ЗУ «Про ринок електричної енергії» в редакції ЗУ № 4213-IX від 14.01.2025:  «Протягом 20 календарних днів з дня укладення договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності вносить на рахунок умовного зберігання (ескроу), відкритий ним у будь-якому з банків, визначених оператором системи передачі, вартість плати за бронювання потужності в розмірі, еквівалентному 5 євро за 1 кВт потужності, що бронюється за договором про бронювання потужності, відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України. У разі несплати замовником бронювання потужності вартості плати за бронювання потужності протягом зазначеного строку договір про бронювання потужності припиняється.  У разі звернення замовника бронювання потужності до оператора системи передачі, з яким укладено договір про бронювання потужності, у строк, визначений таким договором, із заявою про приєднання електроустановок, схема видачі потужності яких заброньована за договором про бронювання потужності, плата за бронювання потужності, сплачена за договором про бронювання потужності, зараховується як складова плати за приєднання таких електроустановок.» | **Пропонується не враховувати**  Бронювання потужності – це окрема процедура і стосується лише ВЕС, а ми описуємо всю процедуру приєднання для всіх замовників, яке не має відношення до бронювання |
|  |  | | | **УВЕА**  оплату Замовником частини вартості плати за приєднання у розмірі та **строки** визначені законодавством; | **УВЕА**  *Обґрунтування: Терміни будуть визначені в договорі з урахуванням строків встановлених законодавством*  … | **Пропонується не враховувати.**  Коментар вище |
|  | п. 7.2.2. глави 7 розділу ІІІ | | | 7.2.2. До заяви додаються:  1) ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 **або 1:1000 або 1:500** із зазначенням місця розташування об’єкта (об’єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника або прогнозованої точки приєднання (для об’єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше);  2) копія документа на право власності, який підтверджує право власності чи користування цим об’єктом, або, за відсутності об’єкта, право власності чи користування земельною ділянкою із зазначенням кадастрового номера. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку - викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки;  3) копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість;  4) копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання;  5) ТЕО (за наявності)**;**  **6) технічне рішення підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання (за наявності).**  **Замовник має надати актуальні документи та несе відповідальність за достовірність даних, зазначених у наданих документах.** | | **НЕК «Укренерго»**  7.2.2. До заяви додаються:  1) ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 **або 1:1000 або 1:500** із зазначенням місця розташування об’єкта (об’єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника або прогнозованої точки приєднання (для об’єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше);  2) копія документа на право власності, який підтверджує право власності чи користування цим об’єктом, або, за відсутності об’єкта, право власності чи користування земельною ділянкою із зазначенням кадастрового номера. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку - викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки;  3) копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість;  4) копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання;  5) ТЕО (за наявності)**;**  **6) технічне рішення підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання потужності (за наявності).**  **Замовник має надати актуальні документи та несе відповідальність за достовірність даних, зазначених у наданих документах.** | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка. Пропозиція тут і скрізь по тексту замінити «договір про бронювання» на «**договір про бронювання потужності**» у відповідних відмінках. | **Пропонується врахувати у такій редакції**  7.2.2. До заяви додаються:  1) ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 **або 1:1000 або 1:500** із зазначенням місця розташування об’єкта (об’єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника або прогнозованої точки приєднання (для об’єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше);  2) копія документа на право власності, який підтверджує право власності чи користування цим об’єктом, або, за відсутності об’єкта, право власності чи користування земельною ділянкою із зазначенням кадастрового номера. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку - викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки;  3) копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість;  4) копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання;  5) ТЕО**, якщо його подання є обов’язковим відповідно до цього Кодексу. ТЕО повторно не надається у разі, якщо технічне рішення підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання потужності;**  **6) технічне рішення підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання потужності (за наявності).**  **Замовник має надати актуальні документи та несе відповідальність за достовірність даних, зазначених у наданих документах.**  **Замовник має надати актуальні документи та несе відповідальність за достовірність даних, зазначених у наданих документах.**  **У разі неналежно оформленої Замовником заяви про приєднання та/або додатків до неї, ОСП протягом двох робочих днів повідомляє про це Замовника на електронну адресу та/або через особистий кабінет замовника, та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу рекомендованим поштовим відправленням), з посиланням на вимоги цього Кодексу, які не дотримані. Замовник протягом п’яти робочих днів усуває виявлені зауваження та повідомляє ОСП. У цьому випадку заява про приєднання вважається поданою після надання Замовником до ОСП належно оформленої заяви про приєднання та всіх додатків, що визначені цим Кодексом. У разі порушення Замовником строку, визначеного у цьому пункті на усунення зауважень, Замовник повторно звертається до ОСП у порядку визначеному цим Кодексом.** |
|  |  | | | **ЄУЕА**  7.2.2. До заяви додаються:  1) ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 **або 1:1000 або 1:500** із зазначенням місця розташування об’єкта (об’єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника або прогнозованої точки приєднання (для об’єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше);  2) копія документа на право власності, який підтверджує право власності чи користування цим об’єктом, або, за відсутності об’єкта, право власності чи користування земельною ділянкою із зазначенням кадастрового номера. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку - викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки;  3) копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість;  4) копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання;  5) ТЕО (за наявності)**;**  **6) технічне рішення**  **щодо схеми приєднання (видачі потужності)**  **генеруючих установок замовника бронювання потужності, підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання потужності (за наявності).**  **Замовник має надати актуальні документи та несе відповідальність за достовірність даних, зазначених у наданих документах.** | **ЄУЕА**  Редакційне уточнення назви технічного рішення та договору бронювання потужності.  Відповідно до ч. 27 ст. 21 ЗУ «Про ринок електричної енергії» укладається **договір бронювання потужності.**  За договором про бронювання потужності оператор системи передачі бронює **технічні рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності)** генеруючих установок замовника бронювання потужності, |
|  |  | | | **УВЕА**  1) **графічні матеріали** із зазначенням місця розташування об’єкта (об’єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника або прогнозованої точки приєднання (для об’єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше);  *…* | **УВЕА**  *Обґрунтування: Приведення у відповідність з положеннями КСР* |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін»**  7.2.2. До заяви додаються:  1) ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 **або 1:1000 або 1:500** із зазначенням місця розташування об’єкта (об’єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника або прогнозованої точки приєднання (для об’єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше);  2) копія документа на право власності, який підтверджує право власності чи користування цим об’єктом, або, за відсутності об’єкта, право власності чи користування земельною ділянкою із зазначенням кадастрового номера. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку - викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки;  3) копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість;  4) копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання;  5) ТЕО**, якщо його подання є обов’язковим відповідно до цього Кодексу. ТЕО не вимагається у разі, якщо технічне рішення вже визначене договором про бронювання та не змінюється з ініціативи Замовника** ~~(за наявності)~~**;**  **6) узагальнене технічне рішення підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання (для Замовників бронювання потужності відповідно до договору про бронювання ~~за наявності~~).**  **~~Замовник має надати актуальні документи та несе відповідальність за достовірність даних, зазначених у наданих документах.~~**  **Замовник має надати актуальні документи, відповідальність за їх достовірність несе сторона, що видала відповідні документи. У разі виявлення розбіжностей або неточностей у поданих документах, ОСП повідомляє Замовника та надає строк у 5 робочих днів для виправлення без припинення розгляду заяви.** | **ТОВ «Санвін»**  **Уточнення** для юридичної визначеності та запобігання можливості дискреційного підходу з боку ОСП |
|  | п. 7.4.3. глави 7 розділу ІІІ | | | 7.4.3. Технічні умови на приєднання є невід’ємною частиною договору про приєднання та викладаються у вигляді єдиного документа, типова форма якого наведена в додатку 4 до цього Кодексу.  Під час розроблення технічних умов на приєднання ОСП має керуватися такими принципами:  надійності електрозабезпечення струмоприймачів Замовника згідно з чинним законодавством України з урахуванням категорії надійності електропостачання, яку було зазначено в заяві про приєднання;  забезпечення належної якості електричної енергії в точці приєднання;  не погіршення параметрів надійності та якості електричної енергії для інших Користувачів;  оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення.  Технічні умови на приєднання розробляються ОСП з урахуванням детальних планів території та схем розвитку системи передачі**, чинних технічних умов та чинних технічних рішень щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності**.  **Технічні умови на приєднання мають передбачати вимоги щодо** **встановлення у точці приєднання електроустановок замовника до електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення користувачем відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.**  Технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проєктом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви.  **ОСП при підготовці технічних умов зобов’язаний врахувати технічне рішення, підготовлене ОСП за результатом погодження проєктної документації, розробленої Замовником у відповідності до договору про бронювання, у разі якщо Замовник надав таке рішення, як додаток до Заяви про приєднання.**  У разі відсутності ТЕО на приєднання електроустановок, призначених для виробництва або розподілу електричної енергії, або зберігання енергії, та незгоди Замовника з визначеною ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання цих електроустановок нові технічні умови на приєднання разом з проєктом договору про приєднання розробляються ОСП і надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня отримання від Замовника ТЕО.  За письмовим зверненням Замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам.  Термін дії технічних умов на приєднання визначається відповідно до Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності». | | **НЕК «Укренерго»**  7.4.3. Технічні умови на приєднання є невід’ємною частиною договору про приєднання та викладаються у вигляді єдиного документа, типова форма якого наведена в додатку 4 до цього Кодексу.  Під час розроблення технічних умов на приєднання ОСП має керуватися такими принципами:  надійності електрозабезпечення струмоприймачів Замовника згідно з чинним законодавством України з урахуванням категорії надійності електропостачання, яку було зазначено в заяві про приєднання;  забезпечення належної якості електричної енергії в точці приєднання;  не погіршення параметрів надійності та якості електричної енергії для інших Користувачів;  оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення.  Технічні умови на приєднання розробляються ОСП з урахуванням **містобудівної документації на місцевому рівні**, детальних планів території та **схеми перспективного** розвитку системи передачі**, чинних технічних умов на приєднання та чинних технічних рішень щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності**.  **Технічні умови на приєднання мають передбачати вимоги щодо** **встановлення у точці приєднання електроустановок замовника до електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення користувачем відпуску та/або відбору електричної енергії** ~~в мережі ОСП~~**до (з) мереж ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.**  Технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проєктом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви.  **ОСП при підготовці технічних умов на приєднання зобов’язаний врахувати технічне рішення, підготовлене ОСП за результатом погодження проєктної документації, розробленої Замовником у відповідності до договору про бронювання потужності, у разі якщо Замовник надав таке рішення, як додаток до Заяви про приєднання.**  У разі відсутності ТЕО на приєднання електроустановок, призначених для виробництва або розподілу електричної енергії, або зберігання енергії, та незгоди Замовника з визначеною ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання цих електроустановок нові технічні умови на приєднання разом з проєктом договору про приєднання розробляються ОСП і надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня отримання від Замовника ТЕО.  За письмовим зверненням Замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам.  Термін дії технічних умов на приєднання визначається відповідно до Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності». | **НЕК «Укренерго»**  З метою забезпечення врахування актуальних назв відповідних документів.  Редакційні уточнення.  Редакційні уточнення. | **Пропонується врахувати у такій редакції:**  7.4.3. Технічні умови на приєднання є невід’ємною частиною договору про приєднання та викладаються у вигляді єдиного документа, типова форма якого наведена в додатку 4 до цього Кодексу.  Під час розроблення технічних умов на приєднання ОСП має керуватися такими принципами:  надійності електрозабезпечення струмоприймачів Замовника згідно з чинним законодавством України з урахуванням категорії надійності електропостачання, яку було зазначено в заяві про приєднання;  забезпечення належної якості електричної енергії в точці приєднання;  не погіршення параметрів надійності та якості електричної енергії для інших Користувачів;  оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення.  Технічні умови на приєднання розробляються ОСП з урахуванням детальних планів території та схем розвитку системи передачі**, чинних технічних умов та чинних технічних рішень щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності**.  **Технічні умови на приєднання мають передбачати вимоги щодо** **встановлення у точці приєднання електроустановок замовника до електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення користувачем відпуску та/або відбору електричної енергії** ~~в мережі ОСП~~**до (з) мереж ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.**  Технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проєктом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви.  **ОСП при підготовці технічних умов на приєднання зобов’язаний врахувати технічне рішення, підготовлене ОСП за результатом погодження проєктної документації, розробленої Замовником у відповідності до договору про бронювання потужності, у разі якщо Замовник надав таке рішення, як додаток до Заяви про приєднання.**  У разі відсутності ТЕО на приєднання електроустановок, призначених для виробництва або розподілу електричної енергії, або зберігання енергії, та незгоди Замовника з визначеною ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання цих електроустановок нові технічні умови на приєднання разом з проєктом договору про приєднання розробляються ОСП і надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня отримання від Замовника ТЕО.  За письмовим зверненням Замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам.  Термін дії технічних умов на приєднання визначається відповідно до Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» **та Закону України «Про ринок електричної енергії»**. |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін»**  7.4.3. Технічні умови на приєднання є невід’ємною частиною договору про приєднання та викладаються у вигляді єдиного документа, типова форма якого наведена в додатку 4 до цього Кодексу.  […]  Технічні умови на приєднання розробляються ОСП з урахуванням ~~детальних планів території~~ **містобудівної документації на місцевому рівні** та схем **перспективного** розвитку системи передачі**, чинних технічних умов та чинних технічних рішень щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності, з урахуванням можливих змін, внесених у межах строку, визначеного законодавством та договором про бронювання потужності.**  **ОСП не має права відмовити у видачі технічних умов на приєднання на підставі невідповідності містобудівній документації на місцевому рівні або схемам перспективного розвитку системи передачі, зоарема, якщо замовник забронював технічні рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності відповідно до законодавства та виконав умови договору про бронювання потужності.**  **Технічні умови на приєднання мають передбачати вимоги щодо** **встановлення у точці приєднання електроустановок замовника до електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення користувачем відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.**  Технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проєктом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви.  **ОСП при підготовці технічних умов зобов’язаний врахувати технічне рішення, підготовлене ОСП за результатом погодження проєктної документації, розробленої Замовником у відповідності до договору про бронювання, незалежно від того, чи подано його як додаток до заяви на приєднання, якщо воно було погоджене раніше у рамках договору про бронювання потужності ~~у разі якщо Замовник надав таке рішення, як додаток до Заяви про приєднання~~.** | **ТОВ «Санвін»**  З метою приведення у відповідність до вимог статті 16-1 ЗУ «Про регулювання містобудівної діяльності»:  […]  8. Вихідними даними для розроблення комплексного плану є відомості про:  […]  об’єкти цивільного захисту, інші дані, необхідні для розроблення розділу інженерно-технічних заходів цивільного захисту;  об’єкти інженерної інфраструктури (водопостачання, водовідведення, тепло-, **електро**-, газопостачання, об’єкти телефонізації, трубопровідного транспорту);  об’єкти дорожньо-транспортної інфраструктури (залізничні та автомобільні дороги, мостові споруди, підприємства та парк автотранспорту, об’єкти автосервісу, міжселенні транспортні маршрути, авто- та залізничні станції, авто-, залізничні, річкові, морські вокзали, об’єкти повітряного транспорту);  […]  З метою приведення у відповідність з пунктом 5.6 розділу 5 КСП:  5.6. Процес планування розвитку системи передачі має супроводжуватися розробкою та періодичним оновленням схем **перспективного** розвитку електричних мереж системи передачі, в яких рішення, передбачені Планом, деталізуються з урахуванням забезпечення вимог операційної безпеки.  Також уточнення для юридичної визначеності та запобігання можливості дискреційного підходу з боку ОСП  З урахуванням того, що відповідно до 10.3.2. ОСП при підготовці технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності керується принципами аналогічними щодо підготовки технічних умов на приєднання визначеними цим Кодексом, пропонуємо додати заборону ОСП на відмову у видачі ТУ у разі невідповідності містобудівній документації або схемам розвитку. Видача технічного рішення вже має враховувати містобудівну документацію та схеми розвитку.  Щодо врахування технічного рішення у разі його подання. Поточне формулювання може бути витлумачене так, що якщо замовник не додав технічне рішення як додаток до заяви на приєднання, ОСП не зобов’язаний його враховувати, навіть якщо воно вже є в нього в наявності. Пропонуємо додати норму про обов’язкове врахування незалежно від його подання. |
|  |  | | | **ЄУЕА**  7.4.3. Технічні умови на приєднання є невід’ємною частиною договору про приєднання та викладаються у вигляді єдиного документа, типова форма якого наведена в додатку 4 до цього Кодексу.  Під час розроблення технічних умов на приєднання ОСП має керуватися такими принципами:  надійності електрозабезпечення струмоприймачів Замовника згідно з чинним законодавством України з урахуванням категорії надійності електропостачання, яку було зазначено в заяві про приєднання;  забезпечення належної якості електричної енергії в точці приєднання;  не погіршення параметрів надійності та якості електричної енергії для інших Користувачів;  оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення.  Технічні умови на приєднання розробляються ОСП з урахуванням детальних планів території та схем розвитку системи передачі**, чинних технічних умов та чинних технічних рішень щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності**.  **Технічні умови на приєднання мають передбачати вимоги щодо** **встановлення у точці приєднання електроустановок замовника до електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення користувачем відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) ~~в~~ мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.**  Технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проєктом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви.  **ОСП при підготовці технічних умов зобов’язаний врахувати технічне рішення, підготовлене ОСП за результатом погодження проєктної документації, розробленої Замовником у відповідності до договору про бронювання потужності, у разі якщо Замовник надав таке рішення, як додаток до Заяви про приєднання.**  У разі відсутності ТЕО на приєднання електроустановок, призначених для виробництва або розподілу електричної енергії, або зберігання енергії, та незгоди Замовника з визначеною ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання цих електроустановок нові технічні умови на приєднання разом з проєктом договору про приєднання розробляються ОСП і надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня отримання від Замовника ТЕО.  За письмовим зверненням Замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам.  Термін дії технічних умов на приєднання визначається відповідно до  Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» **з урахуванням Закону України «Про ринок електричної енергії».** | **ЄУЕА**  1) Редакційне уточнення відповідно до закону.  Відповідно до ч. 27 ст. 21 ЗУ «Про ринок електричної енергії» укладається **договір бронювання потужності.**  2) Пропонуємо зробити посилання на ЗУ «Про ринок електричної енергії», який є спеціальним законодавчим актом для визначення термінів (строків) чинності технічних умов. |
|  |  | | | **АСЕУ**  **~~Технічні умови на приєднання мають передбачати вимоги щодо~~****~~встановлення у точці приєднання електроустановок замовника до електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення користувачем відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання~~** | **АСЕУ**  Запропонована норма зумовить збільшення вартості за приєднання. Встановлення технічних засобів контролю, в тому числі автоматики зумовить додаткове фінансове навантаження для замовників, що є особливо несприятливим за умов дії воєнного стану. |
|  |  | | | **УВЕА**  ОСП при підготовці технічних умов зобов’язаний врахувати технічне рішення, підготовлене ОСП за результатом погодження проєктної документації, розробленої Замовником у відповідності до договору про бронювання, у разі якщо Замовник надав таке рішення, як додаток до Заяви про приєднання **або зазначив це у заяві про приєднання.** | **УВЕА** |
|  | п. 7.5.1. глави 7 розділу ІІІ | | | 7.5.1. Розроблення ТЕО схеми приєднання здійснюється Замовником:  у разі незгоди із запропонованою ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання;  **для визначення доцільності приєднання до електричних мереж системи передачі генеруючих одиниць потужністю 20 МВт і нижче.**  Розроблення ТЕО здійснюється проєктною організацією за рахунок Замовника.  Техніко-економічне обґрунтування має відповідати чинним нормативно-технічним документам. | | **НЕК «Укренерго»**  7.5.1. Розроблення ТЕО схеми приєднання здійснюється Замовником:  у разі незгоди із запропонованою ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання;  для визначення доцільності приєднання до електричних мереж системи передачі генеруючих одиниць потужністю 20 МВт і нижче **та електроустановок споживача.**  Розроблення ТЕО здійснюється проєктною організацією за рахунок Замовника.  Техніко-економічне обґрунтування має відповідати чинним нормативно-технічним документам. | **НЕК «Укренерго»**  Залишити в існуючій редакції, оскільки п.1.1 глави 1 розділу ІІІ КСП передбачає необхідність надання ТЕО замовником приєднання який є споживачем або внести відповідні зміни в п.1.1 глави 1 розділу ІІІ КСП, а саме абзац пункту  електроустановки споживача на рівні напруги 110 кВ та вище (об’єкти енергоспоживання), у тому числі МСР відповідно до ТЕО;  викласти в редакції електроустановки споживача на рівні напруги 110 кВ та вище (об’єкти енергоспоживання), у тому числі МСР, **встановлена потужність яких становить  20 МВт та більше, або менше 20 МВт** відповідно до ТЕО; | **Пропонується врахувати у такій редакції**  .5.1. Розроблення ТЕО схеми приєднання здійснюється Замовником:  у разі незгоди із запропонованою ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання;  **у випадках, визначених у пункті 1.1 глави 1 цього розділу.**  Розроблення ТЕО здійснюється проєктною організацією за рахунок Замовника.  Техніко-економічне обґрунтування має відповідати чинним нормативно-технічним документам. |
|  |  | | | **АСЕУ**  залишити в чинній редакції…  **для визначення доцільності приєднання до електричних мереж системи передачі генеруючих одиниць потужністю 20 МВт і нижче** **та електроустановок споживача** | **АСЕУ** | **Пропонується врахувати пропозицію вище** |
|  |  | | | **УВЕА**  7.5.1. Розроблення ТЕО схеми приєднання здійснюється Замовником:  у разі незгоди із запропонованою ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання;  для визначення доцільності приєднання до електричних мереж системи передачі генеруючих одиниць потужністю 20 МВт і нижче **та електроустановок споживача на рівні напруги 110 кВ та вище (об’єкти енергоспоживання), у тому числі МСР.**  Розроблення ТЕО здійснюється проєктною організацією за рахунок Замовника.  Техніко-економічне обґрунтування має відповідати чинним нормативно-технічним документам. | **УВЕА**  *Обґрунтування: Приведення у відповідність з п.1.1 глави1 Розділу ІІІ КСП* | **Пропонується врахувати пропозицію вище** |
|  | п. 7.5.4. глави 7 розділу ІІІ | | | **7.5.4. Технічні рішення погодженого ТЕО мають враховуватися ОСП при підготовці технічних умов у разі, якщо на момент звернення Замовника з заявою про приєднання не було змінено вихідні дані, що видавалися для розроблення такого ТЕО.** | | **НЕК «Укренерго»**  **7.5.4. Технічні рішення погодженого ТЕО мають враховуватися ОСП при підготовці технічних умов на приєднання у разі, якщо на момент звернення Замовника з заявою про приєднання не було змінено вихідні дані, що видавалися для розроблення такого ТЕО.** | **НЕК «Укренерго»**  **Приведення до термінології КСП** | **Пропонується врахувати у такій редакції:**  **7.5.4. Технічні рішення погодженого ТЕО ~~мають~~ враховуються ОСП при підготовці технічних умов на приєднання у разі, якщо на момент звернення Замовника з заявою про приєднання не було змінено вихідні дані, що видавалися для розроблення такого ТЕО.** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін»**  **7.5.4. Технічні рішення погодженого ТЕО ~~мають~~ враховуються ОСП при підготовці технічних умов, якщо Замовник подав заяву про видачу технічних умов протягом трьох місяців з дня погодження ТЕО ОСП. ~~у разі, якщо на момент звернення Замовника з заявою про приєднання не було змінено вихідні дані, що видавалися для розроблення такого ТЕО~~.** | **ТОВ «Санвін»**  **Обґрунтування змін**  Коли ОСП погоджує ТЕО, він:   * офіційно підтверджує технічну можливість обраної схеми; * бере на себе зобов’язання враховувати це рішення при підготовці ТУ, якщо ситуація в мережі не зміниться; * фіксує резерв потужності, топологію, точки.   Відповідно ОСП, після затвердження ТЕО, не повинен видавати ТУ, що порушують або нівелюють погоджене технічне рішення ТЕО.  Для балансу інтересів Замовників та ОСП, пропонуємо наступні зміни, коли замовник отримує ТУ з гарантованим погодженим технічним рішенням в межах 3 місяців, а ОСП не блокується необмежено довго. |
|  |  | | | **УВЕА**  **Видалити** | **УВЕА**  *Пропонується вилучити. Норма повністю нівелює результати ТЕО, оскільки від моменту видачі вихідних даних для розробки ТЕО до моменту його узгодження та звернення Замовника з заявою про приєднання проходить час не менще 6 міс. За цей час 100% ОСП будуть видані ТУ . Таким чином,, цінність розробленого Замовником ТЕО, з точки зору розглянутих в ньому технічних рішень та визначених обсягів робіт дорівнює 0.* |
|  | п. 7.6.1. глави 7 розділу ІІІ | | | 7.6.1. Договір про приєднання визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких здійснюється приєднання електроустановок Замовника до системи передачі, та регулює правовідносини між ОСП та Замовником у період здійснення заходів з приєднання.  Договір про приєднання укладається за типовою формою, яка наведена в додатку 3 до цього Кодексу. **Внесення сторонами змін та доповнень до Договору про приєднання, не передбачених вимогами законодавства та цього Кодексу, крім конкретизації його умов, не допускається.**  Невід’ємними додатками до договору є:  технічні умови на приєднання;  погоджена проєктно-кошторисна документація;  розрахунок вартості приєднання;  графіки виконання робіт.  **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, визначеному 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.**  **Договір про приєднання та додаткові угоди до нього можуть укладатися з застосування кваліфікованого електронного цифрового підпису.**  **Ризики неотримання листів, що стосуються реалізації Договору про приєднання, несе Замовник, на адресу (електронну чи поштову, зазначену в Договорі про приєднання) якого направлено лист.** | | **НЕК «Укренерго»**  7.6.1. Договір про приєднання визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких здійснюється приєднання електроустановок Замовника до системи передачі, та регулює правовідносини між ОСП та Замовником у період здійснення заходів з приєднання.  Договір про приєднання укладається за типовою формою, яка наведена в додатку 3 до цього Кодексу. Внесення сторонами змін та доповнень до Договору про приєднання, не передбачених вимогами законодавства та цього Кодексу, крім конкретизації його умов, не допускається.  Невід’ємними додатками до договору **про приєднання** є:  технічні умови на приєднання;  погоджена проєктно-кошторисна документація;  розрахунок вартості приєднання;  графіки виконання робіт.  Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі~~оператором системи передачі~~ **ОСП 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, визначеному 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.  Договір про приєднання та додаткові угоди до нього можуть укладатися в **електронній формі** з ~~застосування~~ **використанням** ~~кваліфікованого~~ електронного ~~цифрового~~ підпису **уповноваженої особи.**  Ризики неотримання листів, що стосуються реалізації **договору** про приєднання, несе Замовник, на адресу (електронну чи поштову, зазначену в Договорі про приєднання) якого направлено лист. | **НЕК «Укренерго»**  Уточнення назви договору  Редакційна правка.  Редакційне уточнення. | **Пропонується врахувати у такій редакції**  7.6.1. Договір про приєднання визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких здійснюється приєднання електроустановок Замовника до системи передачі, та регулює правовідносини між ОСП та Замовником у період здійснення заходів з приєднання.  Договір про приєднання укладається за типовою формою, яка наведена в додатку 3 до цього Кодексу. **Внесення сторонами змін та доповнень до Договору про приєднання, не передбачених вимогами законодавства та цього Кодексу, крім конкретизації його умов, не допускається.**  Невід’ємними додатками до договору **про приєднання** є:  технічні умови на приєднання;  погоджена проєктно-кошторисна документація;  розрахунок вартості приєднання;  графіки виконання робіт.  **Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі ~~оператором системи передачі~~ ОСП 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, визначеному 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.**  **Договір про приєднання та додаткові угоди до нього можуть укладатися в електронній формі з ~~застосування~~ використанням ~~кваліфікованого~~ електронного ~~цифрового~~ підпису уповноваженої особи згідно з вимогами чинного законодавства.**  ~~Ризики неотримання листів, що стосуються реалізації договору про приєднання, несе Замовник, на адресу (електронну чи поштову, зазначену в Договорі про приєднання) якого направлено лист.~~  **Замовник та ОСП зобов’язані повідомляти один одного про зміну контактних даних, зазначених у договорі про приєднання.**  **Усі повідомлення щодо реалізації договору про приєднання вважаються отриманими належним чином, якщо надіслані ініціатором на адреси, зазначені у договорі про приєднання, за умови, що ініціатором підтверджено факт надсилання таких повідомлень.** |
|  |  | | | **ЄУЕА**  7.6.1. Договір про приєднання визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких здійснюється приєднання електроустановок Замовника до системи передачі, та регулює правовідносини між ОСП та Замовником у період здійснення заходів з приєднання.  Договір про приєднання укладається за типовою формою, яка наведена в додатку 3 до цього Кодексу. **Внесення сторонами змін та доповнень до Договору про приєднання, не передбачених вимогами законодавства та цього Кодексу, крім конкретизації його умов, не допускається.**  Невід’ємними додатками до договору є:  технічні умови на приєднання;  погоджена проєктно-кошторисна документація;  розрахунок вартості приєднання;  графіки виконання робіт.  **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, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.~~**  **Технічні умови на приєднання, які є додатком до договору про приєднання, укладеного замовником з оператором системи передачі, 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.**  **Продовження строку дії договору про приєднання та чинності технічних умов на приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди до договору на приєднання.**  **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.**  **Договір про приєднання та додаткові угоди до нього можуть укладатися з застосування кваліфікованого електронного цифрового підпису.**  **~~Ризики неотримання листів, що стосуються реалізації Договору про приєднання, несе Замовник, на адресу (електронну чи поштову, зазначену в Договорі про приєднання) якого направлено лист.~~** | **ЄУЕА**   1. Пропонується привести у відповідність до ч.4 ст. 21 ЗУ «Про ринок електричної енергії», відповідно до якої встановлено граничний строк дії ТУ. Договір може містити зобовязанн сторін, які можуть бути не виконані на дату закінчення строку дії ТУ. Тому, законом передбачено, що «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.   2) Покладання всіх ризиків, які можуть виникати у процесі електронного документообігу, на Замовника не відповідає принципу розумності та справедливості у договірних відносинах.  Обидві сторони договору є зобов’язаними особами за договором. Успішність виконання договору приєднання залежить від обох сторін договору. Тому покладання усіх ризиків, пов’язаних з листуванням, на одну сторону є необґрунтованим. |
|  |  | | | **УВЕА**  7.6.1. Договір про приєднання визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких здійснюється приєднання електроустановок Замовника до системи передачі, та регулює правовідносини між ОСП та Замовником у період здійснення заходів з приєднання.  Договір про приєднання укладається за типовою формою, яка наведена в додатку 3 до цього Кодексу. Внесення сторонами змін та доповнень до Договору про приєднання, не передбачених вимогами законодавства та цього Кодексу, крім конкретизації його умов, не допускається.  Невід’ємними додатками до договору є:  технічні умови на приєднання;  погоджена проєктно-кошторисна документація;  розрахунок вартості приєднання;  графіки виконання робіт.  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, визначеному 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.  Договір про приєднання та додаткові угоди до нього можуть укладатися з застосування кваліфікованого електронного **~~цифрового~~** підпису.  Ризики неотримання листів, що стосуються реалізації Договору про приєднання, несе Замовник, на адресу (електронну чи поштову, зазначену в Договорі про приєднання) якого направлено лист. | **УВЕА** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін»**  7.6.1. Договір про приєднання визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких здійснюється приєднання електроустановок Замовника до системи передачі, та регулює правовідносини між ОСП та Замовником у період здійснення заходів з приєднання.  Договір про приєднання укладається за типовою формою, яка наведена в додатку 3 до цього Кодексу.  Невід’ємними додатками до договору є:  технічні умови на приєднання;  погоджена проєктно-кошторисна документація;  розрахунок вартості приєднання;  графіки виконання робіт.  **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, визначеному 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 не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.~~**  **Договір про приєднання, ~~та~~ додаткові угоди та додатки до нього до нього можуть укладатися з застосування кваліфікованого електронного цифрового підпису, що відповідає вимогам Закону України «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги». У такому випадку сторони обмінюються підписаними електронними документами на електронні адреси, зазначені в договорі.**  **У такому випадку Договір про приєднання, його додаткові угоди та додатки до них вважаються укладеними та підписаними з моменту накладення кваліфікованого електронного підпису останньою із сторін Договору, за умови ~~та~~ їх надсилання на електронну адресу іншої/інших сторін.**  **Сторони зобов’язані забезпечувати актуальність контактних електронних адрес, зазначених у договорі. У разі зміни такої адреси сторона має повідомити іншу сторону у порядку та строки, передбачені договором.**  **Ризики неотримання листів, що стосуються реалізації Договору про приєднання, несе Замовник, на адресу (електронну чи поштову, зазначену в Договорі про приєднання) якого направлено лист.**  **Усі повідомлення щодо реалізації договору вважаються отриманими належним чином, якщо надіслані на актуальну адресу (електронну чи поштову, зазначену в Договорі про приєднання) за умови що надсилаюча сторона має підтвердження факту надсилання та відсутні докази технічної неможливості доставки.** | **ТОВ «Санвін»**  **~~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.  **Зміни.** З метою оптимізації процесу реалізації процедури приєднання та забезпечення виконання норм Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг», втім, деталізували певні положення. |
|  | п. 7.6.4. глави 7 розділу ІІІ | | | 7.6.4. Термін виконання договору про приєднання встановлюється сторонами з урахуванням часу, необхідного для нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж, пов’язаних з приєднанням електроустановок Замовника**,** **та в межах терміну дії технічних умов.**  Під час дії договору про приєднання виконання технічних умов на приєднання до системи передачі є обов’язковим для всіх сторін договору. | | **НЕК «Укренерго»**  7.6.4. Термін виконання договору про приєднання встановлюється сторонами з урахуванням часу, необхідного для нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж, пов’язаних з приєднанням електроустановок Замовника**,** **та в межах терміну дії технічних умов на приєднання.**  Під час дії договору про приєднання виконання технічних умов на приєднання до системи передачі є обов’язковим для всіх сторін договору. | **НЕК «Укренерго»**  Приведення до термінології КСП | **Пропонується врахувати пропозицію НЕК «Укренерго»** |
|  |  | | | **ЄУЕА**  7.6.4. ~~Термін виконання договору про приєднання встановлюється сторонами з урахуванням часу, необхідного для нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж, пов’язаних з приєднанням електроустановок Замовника~~**~~,~~****~~та в межах терміну дії технічних умов.~~**  Під час дії договору про приєднання виконання технічних умов на приєднання до системи передачі є обов’язковим для всіх сторін договору. | **ЄУЕА**  Дублює за змістом положення, запропоновані у п. 7.6.1 |
|  |  | | | **УВЕА**  7.6.4. Термін виконання договору про приєднання встановлюється сторонами з урахуванням часу, необхідного для нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж, пов’язаних з приєднанням електроустановок Замовника**,** **та в межах строку дії технічних умов.**  Під час дії договору про приєднання виконання технічних умов на приєднання до системи передачі є обов’язковим для всіх сторін договору. | **УВЕА** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін»**  7.6.4. Термін виконання договору про приєднання встановлюється сторонами з урахуванням часу, необхідного для нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж, пов’язаних з приєднанням електроустановок Замовника**,** **та в межах строку дії технічних умов, з урахуванням продовження строку їх дії у порядку та на умовах, визначених Законом України “Про ринок електричної енергії”**  Під час дії договору про приєднання виконання технічних умов на приєднання до системи передачі є обов’язковим для всіх сторін договору. | **ТОВ «Санвін»**  Техніко-юридична правка та узгодження з ч. 4 ст. 21 ЗУ «Про ринок електричної енергії». |
|  | п. 7.14. глави 7 розділу ІІІ | | | **7.14. Надання послуги з приєднання генеруючих установок виробника електричної енергії (суб’єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) – замовника послуги з приєднання до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника електричних мереж,** **у тому числі, оператором системи якого є ОСП, здійснюється ОСР, на території провадження ліцензованої діяльності якого знаходяться електроустановки замовника у порядку, визначеному Кодексом системи розподілу.**  **У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник до ОСП із заявою про приєднання у порядку визначеному Кодексом системи розподілу.**  **ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСР має включити до технічних умов.**  **Технічні вимоги ОСП мають передбачати:**  **встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСП (відповідно відпуску чи відбору).**  **Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником – власником електричних мереж на межі балансової належності ОСП і такого виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробників або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП відповідно до договору про надання послуг з передачі електричної енергії;**  **облаштування (у разі необхідності) комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання;**  **вимоги до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених цим Кодексом.**  **ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.**  **Замовник послуги з приєднання – виробник електричної енергії має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).** | | **НЕК «Укренерго»**  **7.14. Надання послуги з приєднання генеруючих установок виробника електричної енергії (суб’єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) – замовника послуги з приєднання до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника електричних мереж, у тому числі, оператором системи якого є ОСП, здійснюється ОСР, на території провадження ліцензованої діяльності якого знаходяться електроустановки замовника у порядку, визначеному Кодексом систем розподілу.**  **У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник звертається до ОСП із заявою про приєднання у порядку визначеному Кодексом систем розподілу.**  **ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСР має включити до технічних умов на приєднання.**  **Технічні вимоги ОСП мають передбачати:**  **встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії** ~~в мережі ОСП~~до (з) мереж ОСП, **потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСП (відповідно відпуску чи відбору).**  **Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником – власником електричних мереж на межі балансової належності ОСП і такого виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробників або зниження навантаження до рівня величини дозволеної** ~~до використання~~ **(договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної** ~~до використання~~ **(договірної) потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії;**  **облаштування (у разі необхідності) комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання;**  **вимоги до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених цим Кодексом.**  **ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП, 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.**  **Замовник послуги з приєднання – виробник електричної енергії має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).**  **Виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСП після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору споживача 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.** | **НЕК «Укренерго»**  Редакційні правки  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 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.  Наслідування норми запропонованої в КСР з метою врегулювання договірних відносин | **Пропонується врахувати у такій редакції:**  **7.14. Надання послуги з приєднання генеруючих установок виробника електричної енергії (суб’єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) – замовника послуги з приєднання до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника електричних мереж, у тому числі, оператором системи якого є ОСП, здійснюється ОСР, на території провадження ліцензованої діяльності якого знаходяться електроустановки замовника у порядку, визначеному Кодексом систем розподілу.**  **У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії, що має намір виробляти електричну енергію з будь-яких джерел енергії**, **до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник звертається до ОСП із заявою про приєднання у порядку визначеному Кодексом систем розподілу.**  **ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСР має включити до технічних умов на приєднання.**  **Технічні вимоги ОСП мають передбачати:**  **встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії** ~~в мережі ОСП~~до (з) мереж ОСП, **потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСП (відповідно відпуску чи відбору).**  **Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником – власником електричних мереж на межі балансової належності ОСП і такого виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробників або зниження навантаження до рівня величини дозволеної** ~~до використання~~ **(договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної** ~~до використання~~ **(договірної) потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП відповідно до договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладається з виробником електричної енергії;**  **облаштування (у разі необхідності) комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання;**  **вимоги до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених цим Кодексом.**  **ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.**  **Замовник послуги з приєднання – виробник електричної енергії має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).**  **Виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСП після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладається з таким виробником 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.** |
|  |  | | | **ЄУЕА**  **~~7.14. Надання послуги з приєднання генеруючих установок виробника електричної енергії (суб’єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) – замовника послуги з приєднання до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника електричних мереж,~~****~~у тому числі, оператором системи якого є ОСП, здійснюється ОСР, на території провадження ліцензованої діяльності якого знаходяться електроустановки замовника у порядку, визначеному Кодексом системи розподілу.~~**  **~~У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник до ОСП із заявою про приєднання у порядку визначеному Кодексом системи розподілу.~~**  **~~ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСР має включити до технічних умов.~~**  **~~Технічні вимоги ОСП мають передбачати:~~**  **~~встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі ОСП, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСП (відповідно відпуску чи відбору).~~**  **~~Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником – власником електричних мереж на межі балансової належності ОСП і такого виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробників або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП відповідно до договору про надання послуг з передачі електричної енергії;~~**  **~~облаштування (у разі необхідності) комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання;~~**  **~~вимоги до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених цим Кодексом.~~**  **~~ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.~~**  **~~Замовник послуги з приєднання – виробник електричної енергії має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).~~**  **7.14. Особливості приєднання генеруючих установок виробника електричної енергії (суб’єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електричних мереж іншого виробника електричної енергії, які приєднані до системи передачі**  **7.14.1. Власник електричних мереж, який є виробником електричної енергії (далі – власник), електроустановки якого приєднані до мережі системи передачі, має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок призначених для виробництва електричної енергії замовника до власних електричних мереж, якщо потужність відпуску електричної енергії в мережі оператора системи передачі не перевищуватиме величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.**  **З метою приєднання електроустановок об'єкта замовника, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж власника, замовник звертається до власника із заявою про приєднання. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого підпунктом 7.2.2. пункту 7.2 глави 7 цього розділу.**  **7.14.2. У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до власних електричних мереж, власник протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви про приєднання письмово звертається до ОСП щодо видачі технічних вимог виконання яких в електричних мережах ОСП необхідно для забезпечення технічної можливості приєднання електроустановок замовника та надає:**   * **копію заяви про приєднання (з додатками), що надана замовником;** * **технічні вимоги на приєднання до власних мереж.**   **Технічні вимоги власника мають передбачати:**  **вимоги щодо розрахунку пропускної здатності електричних мереж власника до точки приєднання, що підлягають спільному використанню;**  **вимоги щодо улаштування вузла комерційного обліку електричної енергії;**  **обсяги будівництва/реконструкції мереж власника до точки приєднання електроустановок замовника;**  **вимоги до організації автоматики обмеження потужності відпуску електричної енергії в мережі оператора системи передачі до величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання визначеної для власника.**  **7.14.3. ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення власника видає власнику вимоги ОСП, виконання яких в електричних мережах ОСП необхідно для забезпечення технічної можливості приєднання .**  **Вимоги ОСП мають містити:**   * **вимоги до електроустановок замовника стосовно каналів зв’язку для передачі інформації щодо обліку, телевимірювань та даних оперативно-технологічного характеру, у тому числі щодо показників якості електричної енергії;** * **вимоги до електроустановок ОСП у частині організації релейного захисту та протиаварійної автоматики;**   **вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання дозволеної до використання потужності.**  **7.14.4. Власник, протягом 3 робочих днів з дня отримання від ОСП технічних вимог виконання яких в електричних мережах ОСП необхідно для забезпечення технічної можливості приєднання електроустановок замовника, видає замовнику проект договору про приєднання, підготовлений з урахуванням типової форми, яка наведена в додатку 3 до цього Кодексу невід’ємним додатком до якого є технічні умови на приєднання до електричних мереж суб’єкта господарювання, які обов’язково містять технічні вимоги ОСП.**  **Протягом 25 робочих днів, з моменту видачі замовнику проекту договору про приєднання, власник направляє ОСП копію укладеного договору про приєднання або повідомляє про неукладення договору про приєднання.**  **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.**  **7.14.5. При виконанні приєднання до електричних мереж іншого власника мають виконуватися такі умови:**  **1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;**  **2) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії;**  **3) власник електричних мереж та замовник мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд) щодо примусового розвантаження, АЧР тощо;**  **4) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання вимог технічних умов:**   * **із ОСП на відповідність технічним вимогам;**   **із власником мереж на відповідність технічним умовам у цілому.**  **7.14.6. Замовник разом з ОСП (за необхідності) забезпечують виконання проєктних рішень у електричних мережах до точки приєднання електроустановок власника, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, на умовах визначених договором про приєднання.**  **Замовник разом із власником електричних мереж забезпечують виконання проєктних рішень щодо будівництва/реконструкції електроустановок та обладнання електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника на умовах визначених договором про приєднання. Про завершення будівництва та готовність до підключення об'єкта (електроустановок) замовник повідомляє ОСП. Підключення об'єкта здійснюється Власником після отримання замовником від ОСП паспорта точки передачі 7.14.7. Плата за приєднання електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії до електричних мереж власника, який є виробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до мережі системи передачі, визначається власником та Замовником на договірних засадах.** | **ЄУЕА**  Відповідно до ч.1 ст. 46 ЗУ «Про ринок електричної енергії» оператор системи розподілу надає послуги з приєднання до системи розподілу.  Частиною 4 ст. 21 зазначеного закону передбачено, що, у випадках, визначених кодексом систем розподілу, у разі якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу потребує здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж оператора системи передачі (або суміжного оператора системи розподілу), така послуга з приєднання надається двома операторами на підставі багатостороннього договору про приєднання.  Законом не передбачено надання оператором системи розподілу послуги з приєднання електроустановок замовника до мереж користувача, приєднаного до системи передачі.  Пропонуємо альтернативний порядок приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, що наводиться у п.п. 7.14.1-7.14.-7 |
|  |  | | | **АСЕУ**  **7.14.** Надання послуги з приєднання генеруючих установок виробника електричної енергії **субвиробника** (суб’єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) – замовника послуги з приєднання до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – (**основного виробника)** власника електричних мереж, у тому числі, оператором системи якого є ОСП, здійснюється ОСР, на території провадження ліцензованої діяльності якого знаходяться електроустановки замовника у порядку, визначеному Кодексом системи розподілу.  у разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник **звертається** до ОСП із заявою про приєднання у порядку визначеному Кодексом системи розподілу**.** | **АСЕУ**  редакційна правка  додати абзац…  **…У разі приєднання електроустановок замовника (субвиробник) – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.** |
|  |  | | | **ТОВ «ЕСПІПІ ДЕВЕЛОПМЕНТ ЮКРЕЙН»**  *Викласти абзац 2 п. 7.14. глави 7 розділу ІІІ у наступній редакції:*  "У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії **з будь-яких джерел енергії**, замовника - **що має намір виробляти електричну енергію з будь-яких джерел енергії** **(у тому числі замовник, який ще не отримав технічні умови на приєднання)** до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, **замовник звертається до ОСП** із заявою про приєднання в порядку визначеному Кодексом системи розподілу." | **ТОВ «ЕСПІПІ ДЕВЕЛОПМЕНТ ЮКРЕЙН»**  Положення п. 7.14. глави 7 розділу ІІІ закріплює право суб’єктів господарювання, що мають намір виробляти електроенергію, на приєднання до електричних мереж іншого виробника електричної енергії, за умови дотримання технічних параметрів.  Це означає, що **право на подання заяви про приєднання виникає ще до моменту отримання ліцензії чи початку фактичної генерації**. Отже, такі замовники мають право звертатися за приєднанням на загальних умовах, у тому числі до мереж іншого виробника.  Це положення **поширює сферу дії норми на всі типи генерації** — СЕС, ВЕС, когенерацію тощо, — та вказує на **будь-які конфігурації приєднання**.  Також, у редакції пункту 7.14 Кодексу системи передачі сформульовано, що у разі приєднання електроустановок одного виробника до мереж іншого виробника (власника мереж), оператором системи якого є ОСП, замовник звертається **до ОСП** із заявою про приєднання, — **у порядку, визначеному Кодексом системи розподілу (КСР)**.  Однак Кодекс системи розподілу **не передбачає звернення замовника напряму до ОСП**. КСР передбачає:   1. Звернення до оператора системи розподілу (ОСР).   Відповідно пп. 4.4.1. п. 4.1. КСР 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.  ***Таким чином, просимо надати тлумачення положення абзацу 2 п. 7.14. глави 7 розділу ІІІ, зокрема в частині «замовник до ОСП із заявою про приєднання у порядку визначеному Кодексом системи розподілу».*** |
|  |  | | | **УВЕА**  **7.14. Особливості приєднання генеруючих установок виробника електричної енергії (суб’єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електричних мереж іншого виробника електричної енергії, які приєднані до системи передачі**  **7.14.1. Власник електричних мереж, який є виробником електричної енергії (далі – власник), електроустановки якого приєднані до мережі системи передачі, має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок призначених для виробництва електричної енергії замовника до власних електричних мереж, якщо потужність відпуску електричної енергії в мережі оператора системи передачі не перевищуватиме величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.**  **З метою приєднання електроустановок об'єкта замовника, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж власника, замовник звертається до власника із заявою про приєднання. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого підпунктом 7.2.2. пункту 7.2 глави 7 цього розділу.**  **7.14.2. У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до власних електричних мереж, власник протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви про приєднання письмово звертається до ОСП щодо видачі технічних вимог виконання яких в електричних мережах ОСП необхідно для забезпечення технічної можливості приєднання електроустановок замовника та надає:**  **- -копію заяви про приєднання (з додатками), що надана замовником;**  **- технічні вимоги на приєднання до власних мереж.**  **Технічні вимоги власника мають передбачати:**  **вимоги щодо розрахунку пропускної здатності електричних мереж власника до точки приєднання, що підлягають спільному використанню;**  **вимоги щодо улаштування вузла комерційного обліку електричної енергії;**  **- обсяги будівництва/реконструкції мереж власника до точки приєднання електроустановок замовника;**  **- вимоги до організації автоматики обмеження потужності відпуску електричної енергії в мережі оператора системи передачі до величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання визначеної для власника.**  **7.14.3. ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення власника видає власнику вимоги ОСП, виконання яких в електричних мережах ОСП необхідно для забезпечення технічної можливості приєднання .**  **Вимоги ОСП мають містити:**   * **вимоги до електроустановок замовника стосовно каналів зв’язку для передачі інформації щодо обліку, телевимірювань та даних оперативно-технологічного характеру, у тому числі щодо показників якості електричної енергії;** * **вимоги до електроустановок ОСП у частині організації релейного захисту та протиаварійної автоматики;**   **- вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання дозволеної до використання потужності.**  **7.14.4. Власник, протягом 3 робочих днів з дня отримання від ОСП технічних вимог виконання яких в електричних мережах ОСП необхідно для забезпечення технічної можливості приєднання електроустановок замовника, видає замовнику проект договору про приєднання, підготовлений з урахуванням типової форми, яка наведена в додатку 3 до цього Кодексу невід’ємним додатком до якого є технічні умови на приєднання до електричних мереж суб’єкта господарювання, які обов’язково містять технічні вимоги ОСП.**  **Протягом 25 робочих днів, з моменту видачі замовнику проекту договору про приєднання, власник направляє ОСП копію укладеного договору про приєднання або повідомляє про неукладення договору про приєднання.**  **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.**  **7.14.5. При виконанні приєднання до електричних мереж іншого власника мають виконуватися такі умови:**  **1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;**  **2) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії;**  **3) власник електричних мереж та замовник мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд) щодо примусового розвантаження, АЧР тощо;**  **4) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання вимог технічних умов:**  **-із ОСП на відповідність технічним вимогам;**  **-із власником мереж на відповідність технічним умовам у цілому.**  **7.14.6. Замовник разом з ОСП (за необхідності) забезпечують виконання проєктних рішень у електричних мережах до точки приєднання електроустановок власника, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, на умовах визначених договором про приєднання.**  **Замовник разом із власником електричних мереж забезпечують виконання проєктних рішень щодо будівництва/реконструкції електроустановок та обладнання електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника на умовах визначених договором про приєднання. Про завершення будівництва та готовність до підключення об'єкта (електроустановок) замовник повідомляє ОСП. Підключення об'єкта здійснюється Власником після отримання замовником від ОСП паспорта точки передачі.**  **7.14.8. Плата за приєднання електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії до електричних мереж власника, який є виробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до мережі системи передачі, визначається власником та Замовником на договірних засадах.** | **УВЕА**  *Пропонується альтернативна редакція* |
| **8. Перелік та порядок надання ОСП інформації, необхідної для приєднання** | | | | | | | | |
|  |  | | | **8.5. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні технічних параметрів надання послуг з приєднань ОСП веде перелік об’єктів електроенергетики, на основі якого створює геодезичну інформаційно-технічну систему об’єктів електроенергетики.**  **До переліку об’єктів електроенергетики вносять, у тому числі дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСП у 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 ОСП у мережі Інтернет.**  **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.**  **За рішенням ОСП технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.** | | **НЕК «Укренерго»**  8.5. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні технічних параметрів надання послуг з приєднань ОСП веде перелік об’єктів електроенергетики, на основі якого створює геодезичну інформаційно-технічну систему об’єктів електроенергетики.  До переліку об’єктів електроенергетики вносять, у тому числі дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСП у 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~~, **інформації,** яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСП у мережі Інтернет.  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~~ **проводів у фазі.**  За рішенням ОСП ~~технологічна карта~~ **геоінформаційна система об'єктів електроенергетики** може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж. | **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.  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). | **Пропонується врахувати у такій редакції**  **8.5. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні технічних параметрів надання послуг з приєднань ОСП веде перелік об’єктів електроенергетики, на основі якого створює геодезичну інформаційно-технічну систему об’єктів електроенергетики.**  **До переліку об’єктів електроенергетики вносять, у тому числі дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСП у 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 інформації, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСП у мережі Інтернет.**  **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 проводів у фазі.**  **За рішенням ОСП геоінформаційна система об'єктів електроенергетики** **може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.**  **Інформація з геоінформаційної системи об'єктів електроенергетики ОСП вважається такою, що може використовуватись Замовником для підготовки заяви про приєднання, формування ТЕО та/або у разі вирішення спорів щодо незгоди з вимогами умов приєднання на приєднання.**  **Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики ОСП оновлюється не рідше ніж один раз на місяць.**  **ОСП несе відповідальність за достовірність та актуальність оприлюдненої інформації в геоінформаційній системі об'єктів електроенергетики .** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **8.5. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні технічних параметрів надання послуг з приєднань ОСП веде перелік об’єктів електроенергетики, на основі якого створює геодезичну інформаційно-технічну систему об’єктів електроенергетики.**  **До переліку об’єктів електроенергетики вносять, у тому числі дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСП у 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 ОСП у мережі Інтернет.**  **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.**  **За рішенням ОСП технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.**  **ОСП зобов’язаний забезпечити оприлюднення відкритої частини інформації з**  **геоінформаційної системи на офіційному веб-сайті у форматі інтерактивної карти або через електронний кабінет користувача. Оприлюднена інформація вважається такою, що може використовуватись замовником приєднання для підготовки заяви про приєднання, формування техніко-економічного обґрунтування або у разі спору щодо умов приєднання.**  **Геоінформаційна системи оновлюється не рідше ніж один раз на місяць.**  **ОСП несе відповідальність за достовірність та актуальність оприлюдненої інформації.** | **ТОВ «Санвін 12»** |
| **10 Порядок бронювання потужності** | | | | | | | | |
|  |  | | | **10.1 Процедура бронювання потужності передбачає наступні етапи:**  **подання замовником бронювання потужності ОСП заяви про приєднання;**  **підготовку ОСП технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності;**  **підготовка ОСП та укладання з замовником бронювання потужності договору про бронювання потужності;**  **сплата замовником бронювання потужності вартості плати за бронювання потужності;**  **видача ОСП замовнику бронювання потужності**  **виключного переліку технічних даних, необхідних для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності);**  **розроблення замовником бронювання потужності проєктної документації, передбаченої договором про бронювання;**  **видача ОСП замовнику бронювання потужності узагальненого технічного рішення щодо узгодження обсягу робіт у мережі ОСП.** | | **НЕК «Укренерго»**  10.1 Процедура бронювання потужності передбачає наступні етапи:  подання замовником бронювання потужності ОСП заяви про ~~приєднання~~ **бронювання потужності;**  підготовку ОСП технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності;  підготовка ОСП та укладання з замовником бронювання потужності договору про бронювання потужності;  сплата замовником бронювання потужності вартості плати за бронювання потужності;  видача ОСП замовнику бронювання потужності виключного переліку технічних даних, необхідних для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності);  розроблення замовником бронювання потужності проєктної документації, передбаченої договором про бронювання **потужності;**  видача ОСП замовнику бронювання потужності узагальненого технічного рішення щодо узгодження обсягу робіт у мережі ОСП. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційне уточнення.  Редакційне уточнення. | **Пропонується врахувати у такій редакції**  **10.1 Процедура бронювання потужності передбачає наступні етапи:**  **подання замовником бронювання потужності ОСП заяви про ~~приєднання~~ бронювання потужності;**  **підготовку ОСП технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності;**  **підготовка ОСП та укладання з замовником бронювання потужності договору про бронювання потужності;**  **сплата замовником бронювання потужності вартості плати за бронювання потужності;**  **видача ОСП замовнику бронювання потужності виключного переліку технічних даних, необхідних для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності);**  **розроблення замовником бронювання потужності проєктної документації, передбаченої договором про бронювання потужності;**  **надання ОСП на запит замовника бронювання потужності додаткових вихідних даних для проєктування;**  **видача ОСП замовнику бронювання потужності ~~узагальненого~~ технічного рішення щодо узгодження обсягу робіт у мережі ОСП.** |
|  |  | | | **УВЕА**  10.1 Процедура бронювання потужності передбачає наступні етапи:  подання замовником бронювання потужності ОСП заяви про **бронювання потужності**;  підготовку ОСП технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності;  підготовка ОСП та укладання з замовником бронювання потужності договору про бронювання потужності;  сплата замовником бронювання потужності вартості плати за бронювання потужності;  видача ОСП замовнику бронювання потужності виключного переліку технічних даних, необхідних для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності);  розроблення замовником бронювання потужності проєктної документації, передбаченої договором про бронювання;  видача ОСП замовнику бронювання потужності  **~~узагальненого~~** технічного рішення щодо узгодження обсягу робіт у мережі ОСП. | **УВЕА**  *Обґрунтування:*   * *Див.п.10.2.1* * *Приведення у відповідність термінології по тексту. Відсутнє визначення узагальненого технічного рішення.* |
|  |  | | | **ЄУЕА**  **10.1 Процедура бронювання потужності передбачає наступні етапи:**  **подання замовником бронювання потужності ОСП заяви про бронювання потужності ~~приєднання~~;**  **підготовку ОСП технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності;**  **підготовка ОСП та укладання з замовником бронювання потужності договору про бронювання потужності;**  **сплата замовником бронювання потужності вартості плати за бронювання потужності;**  **видача ОСП замовнику бронювання потужності**  **виключного переліку технічних даних, необхідних для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності);**  **розроблення замовником бронювання потужності проєктної документації, передбаченої договором про бронювання;**  **видача ОСП замовнику бронювання потужності узагальненого технічного рішення щодо узгодження обсягу робіт у мережі ОСП.** | **ЄУЕА**  Узгоджено з назвою заяви, наведеною у п. 10.2.1, 10.2.2 |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.1 Процедура бронювання потужності передбачає наступні етапи:**  **подання замовником бронювання потужності ОСП заяви про ~~приєднання~~** **бронювання потужності;**  **підготовку ОСП технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності;**  **підготовка ОСП та укладання з замовником бронювання потужності договору про бронювання потужності;**  **можливість замовника переглянути технічне рішення протягом одного місяця після укладення договору про бронювання потужності;**  **сплата замовником бронювання потужності вартості плати за бронювання потужності;**  **видача ОСП замовнику бронювання потужності**  **виключного переліку технічних даних, необхідних для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності);**  **розгляд і погодження (при відсутності заперечень) з боку ОСП технічного рішення Замовника щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок Замовника (за наявності);**  **розроблення замовником бронювання потужності проєктної документації, передбаченої договором про бронювання та погодження її з ОСП;**  **надання ОСП додаткових вихідних даних для проєктування Замовником (за необхідності);**  **видача ОСП замовнику бронювання потужності узагальненого технічного рішення щодо узгодження обсягу робіт у мережі ОСП.** | **ТОВ «Санвін 12»**  **Редакційні правки** та правки для уніфікації з іншими змінами до КСП та типових документів. |
|  |  | | | **10.2 Подання замовником бронювання потужності ОСП заяви про приєднання** | | **НЕК «Укренерго»**  10.2 Подання замовником бронювання потужності ОСП заяви про ~~приєднання~~**бронювання потужності** | **НЕК «Укренерго»**  Виправлення | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **УВЕА**  10.2 Подання замовником бронювання потужності ОСП заяви про **бронювання потужності** | **УВЕА**  10.2 Подання замовником бронювання потужності ОСП заяви про **бронювання потужності** |
|  |  | | | **ЄУЕА**  **10.2 Подання замовником бронювання потужності ОСП заяви про бронювання потужності ~~приєднання~~** | **ЄУЕА**  Узгоджено з назвою заяви, наведеною у п. 10.2.1, 10.2.2 |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.2 Подання замовником бронювання потужності ОСП заяви про  ~~приєднання~~** **бронювання потужності.** | **ТОВ «Санвін 12»**  **Редакційні правки** та правки для уніфікації з іншими змінами до КСП та типових документів. |
|  |  | | | **10.2.1. Замовник бронювання потужності звертається до ОСП щодо**  **приєднання електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру встановленою потужністю 20 МВт і більше за механізмом бронювання потужності, із заявою про бронювання потужності, типова форма якої наведена в додатку 15 до цього Кодексу.**  **Заява про бронювання потужності має бути зареєстрована ОСП протягом одного робочого дня.** | | **НЕК «Укренерго»**  **10.2.1. Замовник бронювання потужності звертається до ОСП щодо приєднання електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру встановленою потужністю 20 МВт і більше за механізмом бронювання потужності, із заявою про бронювання потужності, типова форма якої наведена в додатку ~~15~~ 16 до цього Кодексу.**  **Заява про бронювання потужності має бути зареєстрована ОСП протягом одного робочого дня.**  **Заява вважається поданою у разі її належного оформлення та наявності повного комплекту належно оформлених документів, указаних у підпункті 10.2.2 цього пункту.**  **Реєстраційний номер заяви про бронювання потужності повідомляється Замовнику. У разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням або в електронному вигляді реєстраційний номер заяви про бронювання потужності повідомляється Замовнику в зазначений у заяві про бронювання потужності спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом засобами телефонного/мобільного зв'язку, телефонограмою з підтвердженням отримання тощо).**  **У разі відсутності повного комплекту документів, передбачених підпунктом 10.2.2 цього пункту, або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви про бронювання потужності, та/або неналежно заповненої Замовником заяви про бронювання потужності, ОСП інформує Замовника у спосіб, указаний ним у заяві про бронювання потужності, про виявлені зауваження щодо невідповідностей (повнота та належне оформлення документів, неналежне заповнення заяви (незаповнення колонки(-нок) заяви про бронювання потужності або неправильне наповнення колонки) з посиланням на вимоги цього Кодексу.** | **НЕК «Укренерго»**  Пропонуємо замінити на "**додатку 16 до цього Кодексу."**  Додаток 15 до КСП затверджений постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 678 «[Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП](https://www.nerc.gov.ua/acts/pro-vnesennya-zmin-do-deyakih-postanov-nkrekp-45)».  Необхідно також відповідно змінити нумерацію проєктів додатків до КСП № 16 та 17 на відповідно 17 та 18.  Уточнення щодо порядку реєстрації заяви про бронювання потужності. | **Пропонується врахувати у такій редакції**  **10.2.1. Замовник бронювання потужності звертається до ОСП щодо приєднання електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру встановленою потужністю 20 МВт і більше за механізмом бронювання потужності, із заявою про бронювання потужності, типова форма якої наведена в додатку ~~15~~ 16 до цього Кодексу.**  **Заява про бронювання потужності має бути зареєстрована ОСП протягом одного робочого дня.**  **Заява вважається поданою у разі її належного оформлення та наявності повного комплекту належно оформлених документів, указаних у підпункті 10.2.2 цього пункту.**  **Реєстраційний номер заяви про бронювання потужності повідомляється замовнику бронювання потужності протягом одного робочого дня з дня її реєстрації ОСП. У разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням або в електронному вигляді реєстраційний номер заяви про бронювання потужності повідомляється замовнику бронювання потужності на електронну адресу та/або через особистий кабінет замовника, та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу рекомендованим поштовим відправленням).**  **У разі відсутності повного комплекту документів, передбачених підпунктом 10.2.2 цього пункту, або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви про бронювання потужності, та/або неналежно заповненої замовником бронювання потужності заяви про бронювання потужності, ОСП інформує замовника бронювання потужності**   **протягом двох робочих днів з дня реєстрації заяви на електронну адресу та/або через особистий кабінет замовника, та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу рекомендованим поштовим відправленням) про виявлені зауваження щодо невідповідностей (повнота та належне оформлення документів, неналежне заповнення заяви (незаповнення колонки(-нок) заяви про бронювання потужності або неправильне наповнення колонки) з посиланням на вимоги цього Кодексу.**  **У разі неналежно оформленої замовником бронювання потужності заяви та/або додатків до неї, ОСП протягом двох робочих днів повідомляє про це Замовника на електронну адресу та/або через особистий кабінет замовника, та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу рекомендованим поштовим відправленням), з посиланням на вимоги цього Кодексу, які не дотримані. Замовник бронювання потужності протягом п’яти робочих днів усуває виявлені зауваження та повідомляє ОСП. У цьому випадку заява про бронювання потужності вважається поданою після надання замовником бронювання потужності до ОСП належно оформленої заяви та всіх додатків, що визначені цим Кодексом. У разі порушення замовником бронювання потужності строку, визначеного у цьому пункті на усунення зауважень, замовник бронювання потужності повторно звертається до ОСП у порядку визначеному цим Кодексом.** |
|  |  | | | **УВЕА**  10.2.1. Замовник бронювання потужності звертається до ОСП **із заявою про бронювання потужності для** приєднання електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру встановленою потужністю 20 МВт і більше за механізмом бронювання потужності, **~~із заявою про бронювання потужності~~** типова форма якої наведена в додатку 15 до цього Кодексу.  Заява про бронювання потужності має бути зареєстрована ОСП протягом одного робочого дня. | **УВЕА**  10.2.1. Замовник бронювання потужності звертається до ОСП **із заявою про бронювання потужності для** приєднання електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру встановленою потужністю 20 МВт і більше за механізмом бронювання потужності, **~~із заявою про бронювання потужності~~** типова форма якої наведена в додатку 15 до цього Кодексу.  Заява про бронювання потужності має бути зареєстрована ОСП протягом одного робочого дня. |
|  |  | | | **ЄУЕА**  **10.2.1. Замовник бронювання потужності звертається до ОСП**  **із заявою про бронювання потужності ~~щодо~~ для** **приєднання електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру встановленою потужністю 20 МВт і більше за механізмом бронювання потужності, ~~із заявою про бронювання потужності,~~ типова форма якої наведена в додатку 15 до цього Кодексу.**  **Заява про бронювання потужності має бути зареєстрована ОСП протягом одного робочого дня.** | **ЄУЕА**  Редакційна правка |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.2.1. Замовник бронювання потужності звертається до ОСП щодо**  **приєднання електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру встановленою потужністю 20 МВт і більше за механізмом бронювання потужності, із заявою про бронювання потужності, типова форма якої наведена в додатку 15 до цього Кодексу.**  **~~Заява про бронювання потужності має бути зареєстрована ОСП протягом одного робочого дня.~~** | **ТОВ «Санвін 12»**  Редакційні правки у зв’язку з додаванням п. 10.2.4 та п. 10.2.5. |
|  |  | | | **10.2.2. До заяви про бронювання потужності додається:**  **ситуаційний план орієнтовного місця розташування об’єкта,**  **копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копія свідоцтва платника податку на додану вартість,**  **копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про бронювання потужності,**  **погоджене ОСП ТЕО, що було розроблене відповідно до пункту 7.5 глави 7 розділу ІІІ цього Кодексу (за наявності).**  **Рішення погодженого ТЕО мають враховуватися ОСП у разі, якщо на момент звернення з заявою про бронювання потужності не було змінено вихідні дані, що видавалися для розроблення такого ТЕО.** | | **НЕК «Укренерго»**  10.2.2. До заяви про бронювання потужності **додаються:**  ~~ситуаційний план орієнтовного місця розташування об’єкта~~ графічні **матеріали із зазначенням орієнтовного місця розташування об’єкту (район, область),**  копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копія свідоцтва платника податку на додану вартість,  копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про бронювання потужності,  погоджене ОСП ТЕО, що було розроблене відповідно до пункту 7.5 глави 7 цього розділу (за наявності).  Рішення погодженого ТЕО мають враховуватися ОСП у разі, якщо на момент звернення з заявою про бронювання потужності не було змінено вихідні дані, що видавалися для розроблення такого ТЕО. | **НЕК «Укренерго»**  Уточнення в контексті відсутності на момент подачі заяви про бронювання потужності конкретної земельної ділянки. | **Пропонується врахувати пропозицію НЕК «Укренерго»** |
|  |  | | | **УВЕА**  10.2.2. До заяви про бронювання потужності **додаються**:  ситуаційний план орієнтовного місця розташування об’єкта,  копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копія свідоцтва платника податку на додану вартість,  копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про бронювання потужності,  погоджене ОСП ТЕО, що було розроблене відповідно до пункту 7.5 глави 7 розділу ІІІ цього Кодексу (за наявності).  **~~Рішення погодженого ТЕО мають враховуватися ОСП у разі, якщо на момент звернення з заявою про бронювання потужності не було змінено вихідні дані, що видавалися для розроблення такого ТЕО.~~** | **УВЕА**  *Обґрунтування: Пропонується вилучити .Див. коментар до п.7.5.4* |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.2.2. До заяви про бронювання потужності додається:**  **ситуаційний план орієнтовного місця розташування об’єкта,**  **копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або ~~копія свідоцтва~~ Реєстру платників~~а~~ податку на додану вартість,**  **копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про бронювання потужності,**  **погоджене ОСП ТЕО, що було розроблене відповідно до пункту 7.5 глави 7 розділу ІІІ цього Кодексу (за наявності).**  **Рішення погодженого ТЕО мають враховуватися ОСП у разі, якщо на момент звернення з заявою про бронювання потужності не було змінено вихідні дані, що видавалися для розроблення такого ТЕО або ОСП надає надає письмове обґрунтування відмови у врахуванні ТЕО.** | **ТОВ «Санвін 12»**  Редакційні правки. Наразі актуальним підтвердженням платника ПДВ є витяг з реєстру платників ПДВ.  Також пропонуємо зобов’язати ОСП надати письмове обґрунтування, чому враховується ТЕО. |
|  |  | | | **10.2.3.**  **ОСП має розробити та оприлюднити на власному вебсайті в мережі Інтернет порядок подання заяви про бронювання потужності в електронному вигляді.** | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.2.3.**  **ОСП має розробити та оприлюднити на власному вебсайті в мережі Інтернет порядок подання заяви про бронювання потужності в електронному вигляді з урахуванням п.п. 10.2.4 та 10.2.5.** | **ТОВ «Санвін 12»**  Редакційні правки у зв’язку з додаванням п. 10.2.4 та п. 10.2.5. | **Пропонується врахувати редакцію пункту 10.2.3.**  Інші зауваження та пропозиції враховані у редакції пункту 10.2.1 |
|  |  | | |  | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.2.4. Заява вважається поданою у разі її належного оформлення та наявності повного комплекту належно оформлених документів, указаних у підпункті 10.2.2 цього пункту. ОСП присвоює поданій заяві реєстраційний номер у такі строки:**  **у разі подання заяви особисто ОСП - у день подання;**  **у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням – у день отримання;**  **у разі направлення заяви в електронному вигляді – протягом одного робочого дня.**  **Реєстраційний номер заяви повідомляється Замовнику. У разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням або в електронному вигляді реєстраційний номер заяви повідомляється Замовнику в зазначений у заяві спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом Замовника засобами телефонного/мобільного зв’язку).** | **ТОВ «Санвін 12»**  Відповідно до ч. 27 ст. 21 Закону про ринок електричної енергії договір бронювання потужності укладається в порядку, визначеному КСП. Пропонуємо його визначити аналогічно до подання заяви на приєднання |
|  |  | | |  | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.2.5. У разі відсутності повного комплекту документів, передбачених підпунктом 10.2.2 цього пункту, або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої Замовником заяви про бронювання потужності ОСП приймає частину належним чином оформлених документів, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв із присвоєнням їй реєстраційного номера та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про бронювання потужності, інформує Замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про виявлені зауваження щодо невідповідностей (повнота та належне оформлення документів, неналежне заповнення заяви (незаповнення колонки(-нок) заяви або неправильне наповнення колонки) з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв із присвоєнням заяві реєстраційного номера.**  **Зауваження до неналежного заповнення заяви мають містити назву колонки, яка неправильно заповнена Замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу.**  **Якщо Замовник не усунув зазначені зауваження протягом 30 днів, починаючи з наступного дня від дати отримання зауважень від ОСП, заява вважається анульованою.**  **Процедура надання послуги з бронювання потужності розпочинається після отримання ОСП усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений підпунктом 10.2.2 цього пункту, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про бронювання потужності або дати надання Замовником повного комплекту документів, та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або усунення зауважень щодо заповнення заяви про приєднання.** | **ТОВ «Санвін 12»** |
|  |  | | | **10.3 Підготовка ОСП технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності** | |  |  |  |
|  |  | | | **10.3.1.**  **ОСП забезпечує безоплатну видачу**  **технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності, типова форма якого наведена в додатку 17 до цього Кодексу, яке містить вимоги щодо рівня напруги приєднання, орієнтовний обсяг робіт, необхідний для виконання в мережі ОСП для приєднання потужності, зазначеної в заяві про бронювання потужності.** | | **НЕК «Укренерго»**  10.3.1. ОСП забезпечує безоплатну видачу технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності, типова форма якого наведена в додатку ~~17~~**18** до цього Кодексу, яке містить вимоги щодо рівня напруги приєднання, орієнтовний обсяг робіт, необхідний для виконання в мережі ОСП для приєднання потужності, зазначеної в заяві про бронювання потужності. | **НЕК «Укренерго»**  Пропозиція змінити нумерацію нових додатків до КСП, запропонованих цією постановою.  Додаток 15 до КСП затверджений постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 678 «[Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП](https://www.nerc.gov.ua/acts/pro-vnesennya-zmin-do-deyakih-postanov-nkrekp-45)».  Необхідно також відповідно змінити нумерацію додатків до КСП № 16 та 17 на відповідно 17 та 18. | **Пропонується врахувати у редакції НЕК «Укренерго»** |
|  |  | | | **УВЕА**  10.3.1. ОСП забезпечує безоплатну видачу технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності, типова форма якого наведена в додатку 17 до цього Кодексу, яке містить вимоги щодо рівня напруги приєднання, орієнтовний обсяг робіт, необхідний для виконання в мережі ОСП для приєднання потужності, зазначеної в заяві про бронювання потужності **та схеми приєднання.** | **УВЕА**  *Обґрунтування: технічне рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) має містити інформацію та вимоги до схеми приєднання.* |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.3.1.**  **ОСП забезпечує безоплатну видачу**  **технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності, типова форма якого наведена в додатку 17 до цього Кодексу, яке містить вимоги щодо рівня напруги приєднання, орієнтовний обсяг робіт, необхідний для виконання в мережі ОСП для приєднання потужності, зазначеної в заяві про бронювання потужності.**  **Технічне рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності, підписане ОСП, надається Замовнику разом з підписаним з боку ОСП договором про бронювання.** | **ТОВ «Санвін 12»**  **Зміни.** Оскільки не передбачено строку видачі технічного рішення, пропонуємо його визначити моментом надсилання ОСП проєкту договору про бронювання. |
|  |  | | | **10.3.2. ОСП при підготовці технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності керується принципами аналогічними щодо підготовки технічних умов на приєднання, визначеними цим Кодексом.**  **Технічне рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності є чинним протягом терміну дії договору про бронювання потужності.** | | **НЕК «Укренерго»**  10.3.2. ОСП при підготовці технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності керується принципами аналогічними щодо підготовки технічних умов на приєднання, визначеними цим Кодексом.  Технічне рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності є чинним протягом терміну дії договору про бронювання потужності.  **За письмовим зверненням замовника бронювання потужності центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновок щодо технічної обґрунтованості технічного рішення на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам.** | **НЕК «Укренерго»**  Уточнення з метою забезпечення прозорості надання послуги з бронювання потужності. | **Пропонується врахувати у редакції НЕК «Укренерго»** |
|  |  | | | **УВЕА**  10.3.2. ОСП при підготовці технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності керується принципами аналогічними щодо підготовки технічних умов на приєднання, визначеними цим Кодексом.  Технічне рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності є чинним протягом **строку** дії договору про бронювання потужності. | **УВЕА** |
|  |  | | | **ЄУЕА**  **10.3.2. ОСП при підготовці технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності керується принципами аналогічними щодо підготовки технічних умов на приєднання, визначеними цим Кодексом.**  **Технічне рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності є чинним протягом ~~терміну~~ строку дії договору про бронювання потужності.** | **ЄУЕА**  Терміном є певний момент у часі, з настанням якого пов'язана дія чи подія, яка має юридичне значення. Відповідно до ст. 251 Цивільного кодексу України строком є певний період у часі, зі спливом якого пов'язана дія чи подія, яка має юридичне значення. |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.3.2. ОСП при підготовці технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності керується принципами аналогічними щодо підготовки технічних умов на приєднання, визначеними цим Кодексом.**  **За письмовим зверненням замовника бронювання потужності центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновок щодо технічної обґрунтованості технічного рішення на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам.**  **Технічне рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності є чинним протягом ~~терміну~~ строку дії договору про бронювання потужності.** | **ТОВ «Санвін 12»**  **Зміни.**  Пропонуємо також передбачити можливість звернення до Держенергонагляду, якщо замовник вважає технічне рішення необґрунтованим |
|  |  | | | **10.3.3 Вимоги**  **щодо проєктування електричних мереж внутрішнього забезпечення можуть бути опрацьовані замовником бронювання потужності та погоджені ОСП для врахування при підготовці технічного рішення. Обсяг деталізації мереж внутрішнього забезпечення визначає замовник бронювання потужності, але не менше ніж це необхідно для визначення остаточного обсягу робіт у мережі ОСП. При цьому повний обсяг проєктування мереж внутрішнього забезпечення здійснюється вже на етапі реалізації договору про приєднання.** | | **НЕК «Укренерго»**  10.3.3 Вимоги щодо проєктування електричних мереж внутрішнього ~~забезпечення~~ **електрозабезпечення** можуть бути опрацьовані замовником бронювання потужності та погоджені ОСП для врахування при підготовці технічного рішення. Обсяг деталізації мереж внутрішнього ~~забезпечення~~ **електрозабезпечення** визначає замовник бронювання потужності, але не менше ніж це необхідно для визначення остаточного обсягу робіт у мережі ОСП. При цьому повний обсяг проєктування мереж внутрішнього ~~забезпечення~~ **електрозабезпечення** здійснюється вже на етапі реалізації договору про ~~приєднання~~ **бронювання потужності.** | **НЕК «Укренерго»**  Редакційні уточнення. | **Пропонується врахувати у такій редакції**  **10.3.3 Вимоги щодо проєктування електричних мереж внутрішнього ~~забезпечення~~ електрозабезпечення можуть бути опрацьовані замовником бронювання потужності та погоджені ОСП для врахування при підготовці технічного рішення.**  **ОСП може надати протягом десяти робочих днів зауваження до наданого замовником бронювання потужності проєкту електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення із посилання на вимоги законодавства, нормативно-технічних документів.**  **Обсяг деталізації мереж внутрішнього ~~забезпечення~~ електрозабезпечення визначає замовник бронювання потужності, але не менше ніж це необхідно для визначення остаточного обсягу робіт у мережі ОСП.**  **При цьому повний обсяг проєктування мереж внутрішнього ~~забезпечення~~ електрозабезпечення здійснюється вже на етапі реалізації договору про ~~приєднання~~ бронювання потужності.**  **Погоджений ОСП проєкт мереж внутрішнього електрозабезпечення є невід’ємною частиною технічного рішення та підлягає врахуванню ОСП під час підготовки технічних умов на приєднання у разі подання замовником бронювання потужності заяви про приєднання у порядку, визначеному цим Кодексом.** |
|  |  | | | **УВЕА**  10.3.3 Вимоги щодо проєктування електричних мереж внутрішнього забезпечення можуть бути опрацьовані замовником бронювання потужності та погоджені ОСП для врахування при підготовці технічного рішення. Обсяг деталізації мереж внутрішнього забезпечення визначає замовник бронювання потужності, але не менше ніж це необхідно для визначення остаточного обсягу робіт у мережі ОСП. При цьому повний обсяг проєктування мереж внутрішнього забезпечення здійснюється **замовником** вже на етапі реалізації договору про приєднання. | **УВЕА** |
|  |  | | | **ЄУЕА**  **10.3.3 Вимоги**  **щодо проєктування електричних мереж внутрішнього забезпечення можуть бути опрацьовані замовником бронювання потужності та погоджені ОСП для врахування при підготовці технічного рішення. Обсяг деталізації мереж внутрішнього забезпечення визначає замовник бронювання потужності, але не менше ніж це необхідно для визначення остаточного обсягу робіт у мережі ОСП. При цьому повний обсяг проєктування мереж внутрішнього забезпечення здійснюється замовником вже на етапі реалізації договору про приєднання.** | **ЄУЕА**  Редакційна правка |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.3.3. Вимоги** **щодо проєктування електричних мереж внутрішнього забезпечення можуть бути опрацьовані замовником бронювання потужності та погоджені ОСП для врахування при підготовці технічного рішення. ОСП не має права відмовити в погодженні обґрунтованих вимог, якщо вони відповідають чинним нормативно-технічним документам та технічним рішенням, визначеним в межах заявленого бронювання потужності. У разі відмови в погодженні таких вимог ОСП зобов’язаний протягом 10 робочих днів надати Замовнику письмове обґрунтування із зазначенням конкретних норм законодавства або підтверджених технічних обмежень.**  **Обсяг деталізації мереж внутрішнього забезпечення визначає замовник бронювання потужності, але не менше ніж це необхідно для визначення остаточного обсягу робіт в мережі ОСП. ОСП не має права вимагати надання додаткових деталей мереж внутрішнього забезпечення, якщо такі деталі не є необхідними для визначення технічних рішень щодо робіт у мережі ОСП. При цьому повний обсяг проектування мереж внутрішнього забезпечення здійснюється вже на етапі реалізації договору про приєднання**  **і ОСП не має права вимагати надання такого повного обсягу проектування на етапі бронювання потужності.**  **Погоджені вимоги до мереж внутрішнього забезпечення є невід’ємною частиною технічного рішення та підлягають обов’язковому врахуванню під час підготовки технічних умов у разі подання замовником бронювання потужності заяви про приєднання.** | **ТОВ «Санвін 12»**  **Редакційні правки** та правки для уніфікації з іншими змінами до КСП та типових документів. |
|  |  | | | **10.4**  **Договір про бронювання потужності** | |  |  |  |
|  |  | | | **10.4.1 Договір про бронювання потужності визначає:**  **1) технічні рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності;**  **2) виключний перелік технічних даних, необхідних для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності);**  **3) порядок проведення розрахунків за договором, зокрема порядок зарахування плати за бронювання потужності як плати за договором про приєднання електроустановок, та порядок повернення такої плати;**  **4) зобов’язання сторін договору щодо дотримання вимог законодавства;**  **5) інші права та обов’язки, відповідальність сторін;**  **6) строк дії договору, підстави та порядок його дострокового припинення.** | | **НЕК «Укренерго»**  10.4.1 Договір про бронювання потужності визначає:  1) технічні рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності;  2) виключний перелік технічних даних, необхідних для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності);  3) порядок проведення розрахунків за договором **про бронювання потужності,** зокрема порядок зарахування плати за бронювання потужності як плати за договором про приєднання електроустановок, та порядок повернення такої плати;  4) зобов’язання сторін договору **про бронювання потужності** щодо дотримання вимог законодавства;  5) інші права та обов’язки, відповідальність сторін;  6) строк дії договору **про бронювання потужності,** підстави та порядок його дострокового припинення. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційні уточнення. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **10.4.2 Договір про бронювання укладається за типовою формою, наведеною в додатку 16 до цього Кодексу.** | | **НЕК «Укренерго»**  10.4.2 Договір про бронювання **потужності** укладається за типовою формою, наведеною в додатку ~~16~~ **17** до цього Кодексу. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційне уточнення | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **УВЕА**  10.4.2 Договір про бронювання **потужності** укладається за типовою формою, наведеною в додатку 16 до цього Кодексу. | **УВЕА**  *Редакційна правка* |
|  |  | | | **ЄУЕА**  **10.4.2 Договір про бронювання потужності укладається за типовою формою, наведеною в додатку 16 до цього Кодексу.** | **ЄУЕА**  Редакційна правка |
|  |  | | | **10.4.3**  **ОСП надає замовнику бронювання потужності два примірники підписаного ним договору про бронювання потужності** **протягом 10 робочих днів, що рахуються з дня, наступного за днем реєстрації заяви про бронювання потужності.**  **Договір про бронювання потужності та додаткові угоди можуть укладатися з застосування кваліфікованого електронного цифрового підпису.**  **Ризики неотримання листів, що стосуються реалізації Договору про бронювання, несе замовник бронювання потужності, на адресу (електронну чи поштову, зазначену в Договорі про бронювання потужності) якого направлено лист.** | | **НЕК «Укренерго»**  10.4.3 ОСП надає замовнику бронювання потужності два примірники підписаного ним договору про бронювання потужності протягом 10 робочих днів, що рахуються з дня, наступного за днем реєстрації заяви про бронювання потужності.  Договір про бронювання потужності та додаткові угоди **до нього** можуть укладатися **в електронній формі з** ~~застосування~~ **використанням** ~~кваліфікованого~~ електронного ~~цифрового~~ підпису **уповноваженої особи.**  Ризики неотримання листів, що стосуються реалізації **договору** про бронювання **потужності**, несе замовник бронювання потужності, на адресу (електронну чи поштову, зазначену в **договорі** про бронювання потужності) якого направлено лист. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційні уточнення. | **Пропонується врахувати у такій редакції**  **10.4.3**  **ОСП надає замовнику бронювання потужності два примірники підписаного ним договору про бронювання потужності** **протягом 10 робочих днів, що рахуються з дня, наступного за днем реєстрації заяви про бронювання потужності.**  **Договір про бронювання потужності та додаткові угоди до нього можуть укладатися в електронній формі з ~~застосування~~ використанням ~~кваліфікованого~~ електронного ~~цифрового~~ підпису уповноваженої особи.**  **Замовник бронювання потужності та ОСП зобов’язані повідомляти один одного про зміну контактних даних, зазначених у договорі про бронювання потужності.**  **Усі повідомлення щодо реалізації договору про бронювання потужності вважаються отриманими належним чином, якщо надіслані ініціатором на адреси, зазначені у договорі про бронювання потужності, за умови, що ініціатором підтверджено факт надсилання таких повідомлень.**  **~~Ризики неотримання листів, що стосуються реалізації Договору про бронювання, несе замовник бронювання потужності, на адресу (електронну чи поштову, зазначену в Договорі про бронювання потужності) якого направлено лист.~~** |
|  |  | | | **ЄУЕА**  **10.4.3**  **ОСП надає замовнику бронювання потужності два примірники підписаного ним договору про бронювання потужності** **протягом 10 робочих днів, що рахуються з дня, наступного за днем реєстрації заяви про бронювання потужності.**  **Договір про бронювання потужності та додаткові угоди можуть укладатися з застосування кваліфікованого електронного ~~цифрового~~ підпису.**  **~~Ризики неотримання листів, що стосуються реалізації Договору про бронювання, несе замовник бронювання потужності, на адресу (електронну чи поштову, зазначену в Договорі про бронювання потужності) якого направлено лист.~~** | **ЄУЕА**  1) Редакційна правка відповідно до Закону України «Про електронні довірчі послуги», яким визначений кваліфікований електронний підпис (КЕП)  2) Покладання всіх ризиків, які можуть виникати у процесі електронного документообігу, на Замовника не відповідає принципу розумності та справедливості у договірних відносинах.  Обидві сторони договору є зобов’язаними особами за договором. Успішність виконання договору приєднання залежить від обох сторін договору. Тому покладання усіх ризиків, пов’язаних з листуванням, на одну сторону є необґрунтованим. |
|  |  | | | **УВЕА**  Договір про бронювання потужності та додаткові угоди можуть укладатися з застосування кваліфікованого електронного **~~цифрового~~** підпису. | **УВЕА** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.4.3**  **ОСП надає замовнику бронювання потужності два примірники підписаного ним договору про бронювання потужності** **протягом 10 робочих днів, що рахуються з дня, наступного за днем реєстрації заяви про бронювання потужності.**  **Договір про бронювання потужності, ~~та~~ додаткові угоди та додатки до нього можуть укладатися з застосування кваліфікованого електронного цифрового підпису, що відповідає вимогам Закону України «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги». У такому випадку сторони обмінюються підписаними електронними документами на електронні адреси, зазначені в договорі про бронювання.**  **У такому випадку Договір про приєднання, його додаткові угоди та додатки до них вважаються укладеними та підписаними з моменту накладення кваліфікованого електронного підпису останньою із сторін Договору, за умови та їх надсилання на електронну адресу іншої/інших сторін.**  **Сторони зобов’язані забезпечувати актуальність контактних електронних адрес, зазначених у договорі. У разі зміни такої адреси сторона має повідомити іншу сторону у порядку та строки, передбачені договором про бронювання.**  **Ризики неотримання листів, що стосуються реалізації Договору про бронювання, несе замовник бронювання потужності, на адресу (електронну чи поштову, зазначену в Договорі про бронювання потужності) якого направлено лист.**  **Усі повідомлення щодо реалізації договору про бронювання вважаються отриманими належним чином, якщо надіслані на актуальну адресу (електронну чи поштову, зазначену в договорі про бронювання) за умови що надсилаюча сторона має підтвердження факту надсилання та відсутні докази технічної неможливості доставки.** | **ТОВ «Санвін 12»**  **Редакційні правки** та правки для уніфікації з іншими змінами до КСП та типових документів. |
|  |  | | | **10.4.4 Замовник, який одержав два примірники підписаного ОСП договору про бронювання потужності, у разі згоди з його умовами підписує протягом 5 робочих днів договір та повертає один примірник ОСП.** | | **НЕК «Укренерго»**  10.4.4 Замовник **бронювання потужності,** який одержав два примірники підписаного ОСП договору про бронювання потужності, у разі згоди з його умовами підписує протягом 5 робочих днів договір **про бронювання потужності** та повертає один примірник ОСП. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційні уточнення. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **ЄУЕА**  **10.4.4 Замовник, який одержав два примірники підписаного ОСП договору про бронювання потужності, у разі згоди з його умовами підписує протягом 5 робочих днів договір та повертає один примірник ОСП.**  **ОСП реєструє договір про бронювання потужності в день його надходження. Дата реєстрації договору є датою укладення сторонами договору про бронювання потужності.** | **ЄУЕА**  Для юридичної визначеності яка дата буде вважатися датою укладення договору для сторін договору | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.4.4 Замовник, який одержав два примірники підписаного ОСП договору про бронювання потужності, у разі згоди з його умовами підписує протягом 5 робочих днів договір та повертає один примірник ОСП або подає обґрунтовані зауваження до технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності та/або проєкту договору на бронювання потужності.**  **У разі наявності у замовника бронювання потужності зауважень, ОСП зобов’язаний розглянути такі зауваження замовника протягом 10 робочих днів з моменту її отримання та:**  **або погодитися із запропонованими змінами та враховати їх у технічному рішенні та/або договорі про бронювання потужності;**  **або надати письмову вмотивовану відмову щодо всіх або частини зауважень, із зазначенням відповідних технічних, економічних або правових підстав.**  **У разі, якщо протягом встановленого строку ОСП не розгляне надані замовником на бронювання зауваження та не направить замовнику на бронювання відповідь, зміни, запропоновані замовником, вважаються автоматично погодженими та підлягають включенню до технічного рішення та договору про бронювання потужності.**  **Якщо замовник та ОСП не досягли згоди щодо всіх істотних умов договору та умов технічного рішення, а також якщо жодна зі сторін не передала розбіжності на розгляд Регулятора або суду, договір вважається неукладеним.** | **ТОВ «Санвін 12»**  **Зміни.**  Пропонуємо встановити процедуру врегулювання зауважень від Замовника, якщо такі будуть. | **Пропонується не враховувати**  На етапі укладення договору технічне рішення ще відсутнє |
|  |  | | | **10.4.5 Протягом 20**  **календарних днів з дня укладення договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності надає ОСП, на електронну чи поштову адресу визначену в договорі про бронювання потужності, підтвердження**  **внесення на рахунок умовного зберігання (ескроу), відкритого ним у будь-якому з банків, визначених оператором системи передачі, вартість плати за бронювання потужності в розмірі відповідно до чинного законодавства та в порядку, визначеному Методикою.**  **У разі несплати замовником бронювання потужності вартості плати за бронювання потужності протягом зазначеного строку договір про бронювання потужності припиняється.** | | **НЕК «Укренерго»**  10.4.5 Протягом 20 календарних днів з дня укладення договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності надає ОСП, на електронну чи поштову адресу визначену в договорі про бронювання потужності, підтвердження внесення на рахунок умовного зберігання (ескроу), відкритого ним у будь-якому з банків**,** визначених ~~оператором системи передачі~~ **ОСП,** вартість плати за бронювання потужності в розмірі відповідно до чинного законодавства та в порядку, визначеному **методикою, затвердженою Регулятором.**  У разі несплати замовником бронювання потужності вартості плати за бронювання потужності протягом зазначеного строку договір про бронювання потужності припиняється. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційне уточнення.  Згідно пп. 7.6.7 пункту 7.6 «Укладення договору про приєднання» Глави 7 Розділу ІІІ КСП:  «7.6.7. Плата за приєднання електроустановок до електричних мереж визначається відповідно до методики, **затвердженої Регулятором**.» | **Пропонується врахувати у редакції НЕК «Укренерго»** |
|  |  | | | **УВЕА**  10.4.5 Протягом 20 календарних днів з дня укладення договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності надає ОСП, на електронну чи поштову адресу визначену в договорі про бронювання потужності, підтвердження внесення на рахунок умовного зберігання (ескроу), відкритого ним у будь-якому з банків, визначених оператором системи передачі, **вартості** плати за бронювання потужності в розмірі та в порядку, визначеному **договором про бронювання потужності**.  У разі несплати замовником бронювання потужності вартості плати за бронювання потужності протягом зазначеного строку договір про бронювання потужності припиняється. | **УВЕА**  *Обґрунтування: Це суттєві умови договору , які визначаються сторонами з урахуванням положень чинного законодавства та Методики.* |
|  |  | | | **ЄУЕА**  **10.4.5 Протягом 20**  **календарних днів з дня укладення договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності надає ОСП, на електронну чи поштову адресу визначену в договорі про бронювання потужності, підтвердження**  **внесення на рахунок умовного зберігання (ескроу), відкритого ним у будь-якому з банків, визначених оператором системи передачі, ~~вартість~~ вартості плати за бронювання потужності в розмірі відповідно до чинного законодавства та в порядку, визначеному договором про бронювання потужності ~~Методикою~~.**  **У разі несплати замовником бронювання потужності вартості плати за бронювання потужності протягом зазначеного строку договір про бронювання потужності припиняється.** | **ЄУЕА**  Відповідно до ч. 27 ст. 21 ЗУ «Про ринок електричної енергії» **у договорі про бронювання потужності визначаються порядок проведення розрахунків за договором,** зокрема порядок зарахування плати за бронювання потужності як плати за договором про приєднання електроустановок, та порядок повернення такої плати; |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.4.5 Протягом 20**  **календарних днів з дня укладення договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності надає ОСП, на електронну чи поштову адресу визначену в договорі про бронювання потужності, підтвердження**  **внесення на рахунок умовного зберігання (ескроу), відкритого ним у будь-якому з банків, визначених оператором системи передачі, вартість плати за бронювання потужності в розмірі відповідно до чинного законодавства та в порядку, визначеному Методикою або звертається до ОСП з заявою про зарахування зустрічних однорідних вимог.**  **Замовник та ОСП при наявності взаємної однорідної заборгованості мають право проводити зарахування зустрічних однорідних вимог між собою, зокрема мають право здійснювати зарахування зустрічних однорідних вимог щодо заборгованості ОСП з повернення фактично сплаченої частини вартості плати за приєднання та заборгованості замовника за плату за бронювання потужності у порядку, передбаченому Методикою (порядком) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженою постановою НКРЕКП 18.12.2018 № 1965.**  **~~У разі несплати замовником бронювання потужності вартості плати за бронювання потужності протягом зазначеного строку договір про бронювання потужності припиняється.~~**  **У разі несплати замовником бронювання потужності плати за бронювання потужності протягом зазначеного строку та якщо замовник не звернувся до ОСП про зарахування зустрічних однорідних вимог у порядку, передбаченому Методикою (порядком) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженою постановою НКРЕКП 18.12.2018 № 1965, ОСП надсилає замовнику офіційне повідомлення про прострочення платежу та встановлює додатковий строк для усунення порушення, який не може перевищувати 5 робочих днів. Якщо протягом цього строку оплата не буде здійснена, договір про бронювання потужності припиняється, про що ОСП повідомляє замовника із зазначенням підстав та наслідків такого припинення.** | **ТОВ «Санвін 12»** |
|  |  | | | **10.4.6** **У разі зміни замовника бронювання потужності (сторони договору) до такого договору про бронювання потужності та додатків до нього вносяться лише ті зміни, що стосуються зміни замовника бронювання потужності.** | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.4.6** **У разі зміни замовника бронювання потужності (сторони договору) до такого договору про бронювання потужності та додатків до нього вносяться ~~лише ті~~ зміни, що стосуються зміни замовника бронювання потужності. Також можуть вноситися і інші зміни, які не суперечать Закону України «Про ринок електричної енергії».**  **Передача прав та обов’язків за договором про бронювання потужності здійснюється без обов’язкової згоди ОСП шляхом підписання тристоронньої угоди між замовником, новим замовником та ОСП. Замовник зобов’язаний письмово повідомити ОСП про намір передати права та обов’язки за договором про бронювання новому замовнику не пізніше ніж за 10 календарних днів до дати фактичної передачі.**  **Після підписання тристоронньої угоди новий замовник набуває всіх прав і обов’язків за договором про бронювання потужності. Таке набуття не вимагає повторного подання заяви про бронювання потужності чи перегляду технічного рішення, крім випадків, передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії».** | **ТОВ «Санвін 12»**  **Зміни.** Якщо закон про ринок не забороняє внесення змін — отже, таку можливість не можна блокувати КСП. Має діяти принцип, все, що не суперечить закону, дозволене.  Не йдеться про перегляд технічного рішення (його не ініціюєш через цей пункт).  Але й не забороняється адаптація, наприклад:  (1) зміна відповідальної особи;  (2) уточнення банківських реквізитів;  (3) уточнення графіка погодження документації;  Тощо.  Окрім того, пропонуємо додатково зазначаємо, що згода ОСП на зміну замовника не потрібна. Мета - уникнення зловживань або штучного блокування передачі ОСП. | **Пропонується не враховувати** |
|  |  | | | **10.4.7 Протягом одного місяця з дати укладення договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності має право ініціювати перегляд технічних рішень щодо схеми приєднання його генеруючих установок, визначених ОСП у договорі про бронювання потужності.** | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.4.7 Протягом одного місяця з дати укладення договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності має право ініціювати перегляд технічних рішень щодо схеми приєднання його генеруючих установок, визначених ОСП у договорі про бронювання потужності.**  **У разі погодження ОСП змін до технічного рішення щодо схеми приєднання електроустановок замовника бронювання потужності, зміна технічного рішення оформлюється шляхом укладання додаткової угоди до договору про бронювання потужності, яка є його невід’ємною частиною.**  **Ініціювання здійснюється шляхом письмового звернення замовника бронювання потужності до ОСП із обґрунтуванням змін, які пропонуються, та необхідними супровідними матеріалами (ТЕО, альтернативні схеми, тощо).**  **ОСП зобов’язаний протягом 10 робочих днів з моменту отримання звернення надати:**   * **погоджене оновлене технічне рішення та підписану зі свого боку додаткову угоду до договору про бронювання потужності, або** * **мотивовану письмову відмову із зазначенням конкретних положень нормативно та технічних документів, технічних обмежень або обґрунтування, передбаченого частиною 27 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» або цим Кодексом.**   **У разі відмови замовник має право звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо обґрунтованості запропонованих технічних рішень.**  **У разі отримання замовником позитивного висновку від центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду в галузі електроенергетики щодо обґрунтованості запропонованих замовником бронювання потужності змін до технічного рішення, ОСП зобов’язаний протягом 10 робочих днів внести відповідні зміни до технічного рішення шляхом укладення додаткової угоди.** | **ТОВ «Санвін 12»**  **Зміни**  Пропонуємо:  (1) встановити процедуру перегляду технічного рішення зі строком такого перегляду, обґрунтуванням відмови – як протидія затягуванню процесу зміни з боку ОСП;  (2) передбачити укладення додаткової угоди — для закріплення зміненого технічного рішення;  (3) передбачити механізм захисту при необґрунтованій відмові з боку ОСП. | **Пропонується не враховувати** |
|  |  | | | **10.4.8 Замовник бронювання потужності з метою перегляду технічних рішень щодо схеми приєднання його генеруючих установок або з метою**  **визначення остаточного обсягу робіт, необхідних для реалізації схеми видачі потужності може ініціювати зменшення заброньованої потужності.**  **Зменшення заброньованої потужності за ініціативою замовника бронювання потужності не є підставою для повернення коштів чи частини коштів з рахунку умовного зберігання (ескроу).** | | **УВЕА**  10.4.8 Замовник бронювання потужності з метою перегляду технічних рішень щодо схеми приєднання його генеруючих установок або з метою визначення остаточного обсягу робіт, необхідних для реалізації схеми видачі потужності може ініціювати зменшення **величини** заброньованої потужності.  Зменшення **величини** заброньованої потужності за ініціативою замовника бронювання потужності не є підставою для повернення коштів чи частини коштів з рахунку умовного зберігання (ескроу). | **УВЕА** | **Пропонується врахувати у редакції УВЕА та ЄУЕА** |
|  |  | | | **ЄУЕА**  **10.4.8 Замовник бронювання потужності з метою перегляду технічних рішень щодо схеми приєднання його генеруючих установок або з метою**  **визначення остаточного обсягу робіт, необхідних для реалізації схеми видачі потужності може ініціювати зменшення величини заброньованої потужності.**  **Зменшення величини заброньованої потужності за ініціативою замовника бронювання потужності не є підставою для повернення коштів чи частини коштів з рахунку умовного зберігання (ескроу).** | **ЄУЕА**  Уточнююча правка |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.4.8 Замовник бронювання потужності з метою перегляду технічних рішень щодо схеми приєднання його генеруючих установок або з метою**  **визначення остаточного обсягу робіт, необхідних для реалізації схеми видачі потужності або у разі неможливості реалізації проєкту будівництва електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру встановленою потужністю 20 МВт або більше в первинно заброньованому обсязі може ініціювати зменшення заброньованої потужності.**  **Зменшення заброньованої потужності за ініціативою замовника бронювання потужності не є підставою для повернення коштів чи частини коштів з рахунку умовного зберігання (ескроу), за винятком випадків, коли таке зменшення обґрунтоване документально підтвердженими обставинами, що не залежать від волі замовника, зокрема, у разі: – документально підтвердженої відмови в затвердженні містобудівної документації або змін до неї на місцевому або регіональному рівні, яка унеможливлює реалізацію проєкту будівництва електроустановки в обсязі, визначеному договором про бронювання потужності; – зміни законодавства або регуляторних умов; – фактичної неможливості реалізації схеми приєднання, визначеної у технічному рішенні, з об’єктивних причин, які виникли після його погодження та підтверджуються ОСП або**  **центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду в галузі електроенергетики.**  **У таких випадках**  **замовник має право звернутися до ОСП з обґрунтованою заявою про повернення частини коштів з рахунку умовного зберігання (ескроу), пропорційно обсягу заброньованої потужності, реалізація якої стала неможливою з об’єктивних, документально підтверджених причин, що не залежать від волі замовника. ОСП розглядає заяву протягом 15 робочих днів. У разі відмови — надає письмове обґрунтування. Відмова може бути оскаржена замовником до Регулятора або суду.** | **ТОВ «Санвін 12»**  **Зміни**  Пропонуємо для захисту і врахування інтересів добросовісних інвесторів:  (1) передбачити підстави для повернення коштів з ескроу у виняткових випадках, які не залежать від волі замовника;  (2) повернення пропорційно до обсягу нереалізованої потужності;  (3) встановити процедуру розгляду заяви та механізм оскарження |
|  |  | | | **10.5. Розроблення замовником бронювання потужності проєктної документації** | |  |  |  |
|  |  | | | **10.5.1. ОСП не пізніше ніж на 10 робочий день від дати реєстрації договору про бронювання потужності видає технічні дані, які необхідні для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності).**  **ОСП публікує в себе на офіційному сайті на попередній перелік технічних даних, які будуть надаватися після реєстрації договору про бронювання потужності.**  **Замовник бронювання потужності разом з підписаним договором про бронювання потужності може запросити додаткові вихідні дані для проєктування, а ОСП має їх надати.**  **ОСП не відповідає за ненадання запитуваних вихідних даних у разі, якщо ОСП не є власником таких вихідних даних.**  **Замовник бронювання потужності має право самостійно отримати необхідні вихідні дані для проєктування в інших суб’єктів господарювання (крім ОСП).** | | **НЕК «Укренерго»**  10.5.1. ОСП не пізніше ніж на 10 робочий день від дати реєстрації договору про бронювання потужності видає технічні дані, які необхідні для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності).  ОСП публікує~~в себе~~ на офіційному **вебсайті** ~~на~~ попередній перелік технічних даних, які будуть надаватися після реєстрації договору про бронювання потужності.  Замовник бронювання потужності разом з підписаним договором про бронювання потужності може запросити додаткові вихідні дані для проєктування, а ОСП має їх надати.  ОСП не відповідає за ненадання запитуваних вихідних даних у разі, якщо ОСП не є власником таких вихідних даних.  Замовник бронювання потужності має право самостійно отримати необхідні вихідні дані для проєктування в інших суб’єктів господарювання (крім ОСП). | **НЕК «Укренерго»**  Редакційне уточнення | **Пропонується врахувати у такій редакції**  **10.5.1. ОСП не пізніше ніж на 10 робочий день від отримання від замовника бронювання потужності підписаного з його сторони примірника договору про бронювання потужності видає технічні дані, які необхідні для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності).**  **ОСП публікує ~~в себе~~ на офіційному вебсайті ~~на~~ попередній перелік технічних даних, які будуть надаватися після реєстрації договору про бронювання потужності.**  **Замовник бронювання потужності разом з підписаним договором про бронювання потужності може запросити додаткові вихідні дані для проєктування, а ОСП має їх надати у строки, визначені цим Кодексом.**  **ОСП не відповідає за ненадання запитуваних вихідних даних у разі, якщо ОСП не є власником таких вихідних даних.**  **Замовник бронювання потужності має право самостійно отримати необхідні вихідні дані для проєктування в інших суб’єктів господарювання (крім ОСП).** |
|  |  | | | **УВЕА**  10.5.1. ОСП не пізніше ніж на 10 робочий день від дати  **отримання від замовника підписаного з його сторони примірника** договору про бронювання потужності видає технічні дані, які необхідні для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності).  ОСП публікує в себе на офіційному сайті на перелік технічних даних, які будуть надаватися.  Замовник бронювання потужності разом з підписаним договором про бронювання потужності може запросити додаткові вихідні дані для проєктування, а ОСП має їх надати **в строки , визначені абзацом першим даного підпункту.**  ОСП не відповідає за ненадання запитуваних вихідних даних у разі, якщо ОСП не є власником таких вихідних даних.  Замовник бронювання потужності має право самостійно отримати необхідні вихідні дані для проєктування в інших суб’єктів господарювання (крім ОСП). | **УВЕА**  *Обґрунтування:*   * *Незрозуміла процедура реєстрації договору . Договір набуває чинності з моменту його підписання сторонами чи реєстрації?* * *Це має бути мінімально гарантований та обов'язковий до видачі обсяг вихідних даних.*   *Врегулювання строків надання вихідних даних.* |
|  |  | | | **ЄУЕА**  **10.5.1. ОСП не пізніше ніж на 10 робочий день від дати ~~реєстрації~~ укладення договору про бронювання потужності видає технічні дані, які необхідні для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності).**  **ОСП публікує в себе на офіційному сайті ~~на~~ попередній перелік технічних даних, які будуть надаватися після реєстрації договору про бронювання потужності.**  **Замовник бронювання потужності разом з підписаним договором про бронювання потужності може запросити додаткові вихідні дані для проєктування, а ОСП має їх надати** **в строки, визначені абзацом першим цього підпункту.**  **ОСП не відповідає за ненадання запитуваних вихідних даних у разі, якщо ОСП не є власником таких вихідних даних.**  **Замовник бронювання потужності має право самостійно отримати необхідні вихідні дані для проєктування в інших суб’єктів господарювання (крім ОСП).** | **ЄУЕА**  Пропонуємо по тексту використовувати одноманітний підхід до визначення строків – визначати строки від дати укладення договору. Для уникнення неоднозначного тлумачення пропонуємо чітко визначити яким чином визначається дата укладення договору |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.5.1. ОСП не пізніше ніж на 10 робочий день від дати укладення ~~реєстрації~~ договору про бронювання потужності видає виключний перелік технічних даних~~і~~, які необхідні для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності).**  **ОСП публікує в себе на офіційному сайті орієнтовний ~~на~~ ~~попередній~~ перелік технічних даних, які будуть надаватися ОСП протягом 10 робочих днів з дати ~~після~~ укладення ~~реєстрації~~ договору про бронювання потужності.**  **Замовник бронювання потужності разом з підписаним договором про бронювання потужності може запросити додаткові вихідні дані для проєктування, а ОСП має їх надати протягом 5 робочих днів.**  **При відмові від надання цих даних з боку ОСП повинен обґрунтувати відмову шляхом посилання на відповідні норми чинного законодавства як підставу для відмови або інші обґрунтовані підстави.**  **ОСП не відповідає за ненадання запитуваних вихідних даних у разі якщо ОСП не є власником таких вихідних даних, однак зобов’язується надати замовнику письмове повідомлення із зазначенням джерела їх отримання.**  **Замовник бронювання потужності має право самостійно отримати необхідні вихідні дані для проєктування в інших суб’єктів господарювання (крім ОСП).**  **ОСП не має права дискримінаційно затримувати або вибірково надавати технічні дані, а також зобов’язаний забезпечити рівний доступ до інформації для всіх замовників.** | **ТОВ «Санвін 12»**  Редакційні правки та правки для уніфікації з іншими змінами до КСП та типових документів.  Пропонуємо:  (1) встановити чіткий строк для надання додаткових вихідних даних;  (2) встановити, що ОСП надає виключний перелік технічних даних;  (3) закріпити принцип рівного доступу до технічної інформації для всіх замовників.  Це дозволяє уникнути зволікань, непрозорості та вибірковості з боку ОСП і забезпечити реальні строки для підготовки проєктної документації |
|  | Глава 10 розділу ІІІ | | | **10.5.2. Протягом одного місяця з дати укладення договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності має право ініціювати перегляд технічних рішень щодо схеми приєднання його генеруючих установок, визначених ОСП у договорі про бронювання потужності.**  **ОСП може не погодити запропоновані замовником бронювання потужності технічні рішення в разі, якщо такі рішення:**  **можуть призвести до необхідності внесення змін до вже виданих технічних умов, у тому числі щодо схеми приєднання генеруючих установок за діючим договором про бронювання потужності;**  **не відповідають вимогам чинних нормативно-технічних документів, що регламентують розвиток та проєктування електричних мереж;**  **погіршують надійність мережі системи передачі та/або систем розподілу або призводять до збільшення витрат по відношенню до заходів, затверджених у Плані розвитку системи передачі.** | | **НЕК «Укренерго»**  10.5.2. Протягом одного місяця з дати укладення договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності має право ініціювати перегляд технічних рішень щодо схеми приєднання його генеруючих установок, визначених ОСП у договорі про бронювання потужності.  **Замовник бронювання потужності подає ОСП письмове або електронне звернення з обґрунтуванням необхідності перегляду технічного рішення. ОСП зобов’язаний розглянути звернення протягом 10 робочих днів з дня наступного за днем отримання звернення та надати відповідь про погодження змін до технічного рішення з наданням замовнику бронювання потужності оновленого технічного рішення, що оформлюється шляхом підписання додаткової угоди до договору про бронювання потужності; або відмову в погодженні таких змін з урахуванням положень викладених в цьому пункті.**  ОСП може не погодити запропоновані замовником бронювання потужності технічні рішення в разі, якщо такі рішення:  можуть призвести до необхідності внесення змін до вже виданих технічних умов **на приєднання**, у тому числі щодо схеми приєднання генеруючих установок за діючим договором про бронювання потужності;  не відповідають вимогам чинних нормативно-технічних документів, що регламентують розвиток та проєктування електричних мереж;  погіршують надійність мережі системи передачі та/або систем розподілу або призводять до збільшення витрат по відношенню до заходів, затверджених у Плані розвитку системи передачі.  **Замовник бронювання потужності може звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо обґрунтованості таких технічних рішень.** | **НЕК «Укренерго»**  Уточнення процедури перегляду технічного рішення.  Уточнення з метою забезпечення прозорості надання послуги з бронювання потужності. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **10.5.3. ОСП публікує на власному вебсайті виключний обсяг проєктування та вимоги до оформлення проєктної документації, що має бути здійснений замовником бронювання потужності з метою визначення остаточного обсягу робіт, необхідних для реалізації схеми видачі потужності, з можливістю виконання:**  **математичного моделювання характерних усталених режимів роботи мережі з дослідженням впливу електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру на елементи електричної мережі системи передачі та мережі систем розподілу;**  **розрахунків відповідності перспективним струмам короткого замикання обладнання елементи електричної мережі системи передачі та мережі систем розподілу;**  **розрахунків впливу на динамічну стійкість існуючих електростанцій та тих, на які видані технічні умови, та тих, для яких видано технічні рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок за діючими договорами про бронювання потужності (потреба виконання розрахунків визначається ОСП відповідно до енергорайону, у якому здійснюється бронювання потужності);**  **розрахунків впливу на статичну стійкість мережі системи передачі та схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності (потреба виконання розрахунків визначається ОСП відповідно до енергорайону, у якому здійснюється бронювання потужності).**  **Під проєктною документацією для реалізації договору про бронювання мається на увазі обсяг проєктних напрацювань, оформлений у вигляді єдиного документа, що відповідає обсягу передбаченому цим пунктом.**  **Проєктна документація має відповідати вимогам щодо оформлення, які опубліковані на власному вебсайті ОСП.** | | **НЕК «Укренерго»**  10.5.3. ОСП публікує на власному вебсайті виключний обсяг проєктування та вимоги до оформлення проєктної документації, що має бути здійснений замовником бронювання потужності з метою визначення остаточного обсягу робіт, необхідних для реалізації схеми видачі потужності, з можливістю виконання:  математичного моделювання характерних усталених режимів роботи мережі з дослідженням впливу електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру на елементи електричної мережі системи передачі та мережі систем розподілу;  розрахунків відповідності перспективним струмам короткого замикання обладнання **елементів** електричної мережі системи передачі та~~мережі~~ систем розподілу;  розрахунків впливу на динамічну стійкість існуючих електростанцій та тих, на які видані технічні умови **на приєднання**, та тих, для яких видано технічні рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок за діючими договорами про бронювання потужності (потреба виконання розрахунків визначається ОСП відповідно до енергорайону, у якому здійснюється бронювання потужності);  розрахунків впливу на статичну стійкість мережі системи передачі та схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності (потреба виконання розрахунків визначається ОСП відповідно до енергорайону, у якому здійснюється бронювання потужності).  Під проєктною документацією для реалізації договору про бронювання **потужності** мається на увазі обсяг проєктних напрацювань, оформлений у вигляді єдиного документа, що відповідає обсягу передбаченому цим пунктом.  Проєктна документація має відповідати вимогам щодо оформлення, які опубліковані на власному вебсайті ОСП. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційні правки. | **Пропонується врахувати у редакції НЕК «Укренерго», УВЕА та ЄУЕА** |
|  |  | | | **ЄУЕА**  **10.5.3. ОСП публікує на власному вебсайті виключний обсяг проєктування та вимоги до оформлення проєктної документації, що має бути здійснений замовником бронювання потужності з метою визначення остаточного обсягу робіт, необхідних для реалізації схеми видачі потужності, з можливістю виконання:**  **математичного моделювання характерних усталених режимів роботи мережі з дослідженням впливу електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру на елементи електричної мережі системи передачі та мережі систем розподілу;**  **розрахунків відповідності перспективним струмам короткого замикання обладнання елементи електричної мережі системи передачі та мережі систем розподілу;**  **розрахунків впливу на динамічну стійкість існуючих електростанцій та тих, на які видані технічні умови, та тих, для яких видано технічні рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок за діючими договорами про бронювання потужності (потреба виконання розрахунків визначається ОСП відповідно до енергорайону, у якому здійснюється бронювання потужності);**  **розрахунків впливу на статичну стійкість мережі системи передачі та схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності (потреба виконання розрахунків визначається ОСП відповідно до енергорайону, у якому здійснюється бронювання потужності).**  **Під проєктною документацією для реалізації договору про бронювання потужності мається на увазі обсяг проєктних напрацювань, оформлений у вигляді єдиного документа, що відповідає обсягу передбаченому цим пунктом.**  **Проєктна документація має відповідати вимогам щодо оформлення, які опубліковані на власному вебсайті ОСП.** | **ЄУЕА**  Редакційна правка |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.5.3. ОСП не пізніше ніж через 10 робочих днів з дати укладання договору про бронювання потужності публікує на власному вебсайті виключний обсяг проєктування та вимоги до оформлення проєктної документації, що має бути здійснений замовником бронювання потужності з метою визначення остаточного обсягу робіт, необхідних для реалізації схеми видачі потужності, з можливістю виконання:**  **математичного моделювання характерних усталених режимів роботи мережі з дослідженням впливу електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру на елементи електричної мережі системи передачі та мережі систем розподілу;**  **розрахунків відповідності перспективним струмам короткого замикання обладнання елементи електричної мережі системи передачі та мережі систем розподілу;**  **розрахунків впливу на динамічну стійкість існуючих електростанцій та тих, на які видані технічні умови, та тих, для яких видано технічні рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок за діючими договорами про бронювання потужності (потреба виконання розрахунків визначається ОСП відповідно до енергорайону, у якому здійснюється бронювання потужності);**  **розрахунків впливу на статичну стійкість мережі системи передачі та схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності (потреба виконання розрахунків визначається ОСП відповідно до енергорайону, у якому здійснюється бронювання потужності).**  **У разі якщо для виконання окремих розрахунків, передбачених вимогами до проектної документації відповідно до цього пункту, необхідні додаткові вихідні дані, що перебувають у розпорядженні ОСП, ОСП зобов’язаний надати їх замовнику бронювання потужності протягом 10 робочих днів з моменту відповідного звернення. ОСП не має права відмовити в наданні таких даних, якщо вони використовувалися ним під час підготовки технічного рішення або плану розвитку системи передачі.**  **Під проєктною документацією для реалізації договору про бронювання мається на увазі обсяг проєктних напрацювань, оформлений у вигляді єдиного документа, що відповідає обсягу передбаченому цим пунктом.**  **Замовник зобов’язаний здійснити проєктування лише у межах обсягу, оприлюдненого на вебсайті ОСП.**  **Проєктна документація має відповідати вимогам щодо оформлення, які опубліковані на власному вебсайті ОСП.**  **Обсяг проєктування та вимоги, які не були оприлюднені або не передані у встановленому порядку, не можуть бути підставою для визнання проєктної документації такою, що не відповідає вимогам.** | **ТОВ «Санвін 12»**  **Зміни.**  Пропонуємо:  (1) обмежити дискрецію ОСП та заборонити вимагати те, що не було офіційно оприлюднено;  (2) встановити строки публікації обсягу проєктування;  (3) зобов’язати ОСП надавати додаткові вихідні дані, необхідні для реальної можливості виконати передбачені в 10.5.3 розрахунки. Це гарантує замовнику доступ до технічних даних, що перебувають у розпорядженні ОСП, і запобігає затягуванню процесу через відсутність вихідної інформації. Без цього положення вимоги до проектної документації залишаються формальними. |
|  |  | | | **УВЕА**  Під проєктною документацією для реалізації договору про бронювання **потужності** мається на увазі обсяг проєктних напрацювань, оформлений у вигляді єдиного документа, що відповідає обсягу передбаченому цим пунктом. | **УВЕА** |
|  |  | | | **10.5.4. За результатами розгляду проєктної документації ОСП оформлює узагальнене технічне рішення щодо проєкту або надає зауваження до проєктної документації. Строк розгляду проєктної документації, поданої ОСП на погодження, не може перевищувати 10 робочих днів від дати її отримання. Погодження проєктної документації здійснюється ОСП безоплатно.** | | **УВЕА**  10.5.4. За результатами розгляду проєктної документації ОСП оформлює **~~узагальнене~~** технічне рішення щодо проєкту або надає зауваження до проєктної документації. Строк розгляду проєктної документації, поданої ОСП на погодження, не може перевищувати 10 робочих днів від дати її отримання. Погодження проєктної документації здійснюється ОСП безоплатно. | **УВЕА**  *Обґрунтування: Відсутнє визначення "узагальнене технічне рішення".* | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.5.4.** **За результатами розгляду проєктної документації ОСП оформлює узагальнене технічне рішення щодо проєкту або надає зауваження до проєктної документації.**  **Зауваження до проєктної документації мають містити чітке технічне або нормативне обґрунтування та бути оформлені у письмовій формі із посиланням на відповідні вимоги нормативно-правових актів та технічних регламентів.**  **Строк розгляду і погодження проєктної документації, поданої ОСП на погодження, не може перевищувати 10 робочих днів від дати її отримання. Погодження проєктної документації здійснюється ОСП безоплатно.** | **ТОВ «Санвін 12»**  **Зміни.**  Мета - усунення можливості необґрунтованих або суб’єктивних відмов — кожне зауваження має базуватися на нормативних або технічних підставах; |
|  |  | | | **10.5.5. У разі отримання від ОСП зауважень до проєктної документації замовник бронювання потужності здійснює її коригування з урахуванням наданих зауважень та подає відкориговану проєктну документацію на повторне погодження.**  **Повторне погодження проєктної документації здійснюється протягом 10 робочих днів з дня її повторного подання. Під час повторного погодження проєктної документації не дозволяється висувати нові зауваження, якщо вони не стосуються внесених змін до проєктної документації.** | |  |  |  |
|  |  | | | **10.5.6. Замовника бронювання потужності може звертатися до ОСП щодо узгодження окремих технічних рішень. Такі звернення розглядаються протягом 10 робочих днів від дати реєстрації звернення. ОСП може подовжити розгляд такого звернення до 20 робочих днів, надавши замовник бронювання послуги з приєднання лист з відповідною аргументацією.** | | **НЕК «Укренерго»**  10.5.6. **Замовник** бронювання потужності може звертатися до ОСП щодо узгодження окремих технічних рішень. Такі звернення розглядаються протягом 10 робочих днів від дати реєстрації звернення. ОСП може подовжити розгляд такого звернення до 20 робочих днів, надавши **замовнику** бронювання **потужності** ~~послуги з приєднання~~ лист з відповідною аргументацією. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційне уточнення | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **УВЕА**  10.5.6. Замовник бронювання потужності може звертатися до ОСП щодо узгодження окремих технічних рішень. Такі звернення розглядаються протягом 10 робочих днів від дати реєстрації звернення. ОСП може подовжити розгляд такого звернення до 20 робочих днів, надавши замовник**у** бронювання **потужності** лист з відповідною аргументацією | **УВЕА** |
|  |  | | | **ЄУЕА**  **10.5.6. Замовник~~а~~ бронювання потужності може звертатися до ОСП щодо узгодження окремих технічних рішень. Такі звернення розглядаються протягом 10 робочих днів від дати отримання ~~реєстрації~~ звернення. ОСП може подовжити розгляд такого звернення до 20 робочих днів, надавши замовнику бронювання потужності ~~послуги з приєднання~~ лист з відповідною аргументацією.** | **ЄУЕА**  Пропонуємо по тексту використовувати одноманітний підхід до визначення строків – визначати строки від дати укладення договору, дати отримання заяви, звернення, проєктної документації тощо.  В іншому випадку, необхідно встановити порядок та строк для реєстрації ОСП заяв, звернень, проєкної документації тощо . |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.5.6. Замовника бронювання потужності може звертатися до ОСП щодо узгодження окремих технічних рішень, що виникають у процесі розроблення проектної документації. Такі звернення розглядаються протягом 10 робочих днів від дати реєстрації звернення. ОСП може подовжити розгляд такого звернення до 20 робочих днів, надавши замовник бронювання послуги з приєднання лист ~~з відповідною аргументацією~~ з відповідним технічним або процедурним обґрунтуванням.**  **Результати погоджених рішень оформлюються письмово та враховуються у складі проектної документації, яка подається на погодження відповідно до пункту 10.5.4 цього Кодексу, і не можуть бути підставою для відмови у погодженні проектної документації.** | **ТОВ «Санвін 12»**  **Зміни.**  Пропонуємо чітко закріпити процедурну логіку: погоджене технічне рішення → частина проектної документації; |
|  |  | | | **10.5.7. За результатом погодження проєктної документації щодо визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки, ОСП готує узагальнене технічне рішення та надає його у вигляді листа замовнику бронювання потужності.** | | **УВЕА**  10.5.7. За результатом погодження проєктної документації щодо визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки, ОСП готує **~~узагальнене~~** технічне рішення та надає його у вигляді листа замовнику бронювання потужності. | **УВЕА** | **Пропонується врахувати у такій редакції**  **10.5.7. За результатом погодження проєктної документації щодо визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки, ОСП протягом десяти робочих днів готує ~~узагальнене~~ технічне рішення та надає його у вигляді листа замовнику бронювання потужності.** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.5.7. За результатом погодження проєктної документації щодо визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки, ОСП протягом 5 робочих днів готує узагальнене технічне рішення та надає його у вигляді листа замовнику бронювання потужності.**  **Узагальнене технічне рішення є результатом аналізу погодженої проектної документації та є основою для формування ОСП технічних умов при поданні замовником заяви про приєднання. Технічні умови не можуть суперечити узагальненому технічному рішенню.** | **ТОВ «Санвін 12»**  **Зміни.**  Мета:  (1) закріпити функцію узагальненого технічного рішення як формотворчу;  (2) встановити обов’язковий характер цього рішення для ОСП для підкріплення п. 7.4.3 |
|  |  | | | **10.5.8. Узагальнене технічне рішення щодо погодження проєктної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки, має містити опис:**  **схеми видачі потужності генеруючої установки від точки забезпечення потужності до точки приєднання в мережі системи передачі;**  **заходів з необхідності будівництва/реконструкції об’єктів мережі системи передачі;**  **заходів з реконструкції пристроїв релейного захисту та/або протиаварійної автоматики та/або впровадження нової протиаварійної автоматики.**  **Замовник бронювання потужності після отримання технічних умов у порядку, визначеному цим Кодексом, здійснює розроблення проєктної документації на будівництво/реконструкцію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок генеруючої установки.** | | **НЕК «Укренерго»**  10.5.8. Узагальнене технічне рішення щодо погодження проєктної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки, має містити опис:  схеми видачі потужності генеруючої установки від точки забезпечення потужності до точки приєднання в мережі системи передачі;  **необхідних** заходів з ~~необхідності~~ будівництва/реконструкції об’єктів мережі системи передачі;  заходів з реконструкції пристроїв релейного захисту та/або протиаварійної автоматики та/або впровадження нової протиаварійної автоматики.  Замовник бронювання потужності після отримання технічних умов **на приєднання** у порядку, визначеному цим Кодексом, здійснює розроблення проєктної документації на будівництво/реконструкцію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок генеруючої установки. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційні уточнення | **Пропонується врахувати у редакції НЕК «Укренерго»**  **та УВЕА** |
|  |  | | | **УВЕА**  10.5.8. **Технічне** рішення щодо погодження проєктної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки, має містити опис:  **…** | **УВЕА** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.5.8. Узагальнене технічне рішення щодо погодження проєктної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки, має містити опис:**  **схеми видачі потужності генеруючої установки від точки забезпечення потужності до точки приєднання в мережі системи передачі;**  **заходів з необхідності будівництва/реконструкції об’єктів мережі системи передачі;**  **заходів з реконструкції пристроїв релейного захисту та/або протиаварійної автоматики та/або впровадження нової протиаварійної автоматики.**  **Замовник бронювання потужності після отримання технічних умов, виданих на підставі узагальненого технічного рішення, у порядку, визначеному цим Кодексом, здійснює розроблення проєктної документації на будівництво/реконструкцію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок генеруючої установки.** | **ТОВ «Санвін 12»**  **Зміни**  Мета:  Зафіксувати зв’язок зв’язку з договором про приєднання - що на підставі цього узагальненого технічного рішення будуть сформовані ТУ до договору про приєднання |
|  |  | | | **10.5.9. Узагальнене технічне рішення щодо погодження проєктної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки, діє до закінчення строку дії договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності.** | | **НЕК «Укренерго»**  10.5.9. Узагальнене технічне рішення щодо погодження проєктної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки, діє до закінчення строку дії договору про бронювання потужності ~~замовник бронювання потужності~~ **або до моменту набуття чинності договором про приєднання об’єкту замовника, стосовно якого було укладено договір про бронювання потужності, залежно від того, що настане раніше.** | **НЕК «Укренерго»**  Уточнення з метою приведення у відповідність до хронології реалізації процедури бронювання потужності та процедури приєднання | **Пропонується врахувати у такій редакції**  **10.5.9. ~~Узагальнене т~~Технічне рішення щодо погодження проєктної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки, діє до закінчення строку дії договору про бронювання потужності ~~замовник бронювання потужності~~ або до моменту набуття чинності договором про приєднання об’єкту замовника, щодо якого було укладено договір про бронювання потужності (залежно від того, що настане раніше).** |
|  |  | | | **УВЕА**  10.5.9. Узагальнене **технічне** рішення щодо погодження проєктної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки, діє до закінчення строку дії договору про бронювання потужності замовник бронювання потужності. | **УВЕА** |
|  |  | | | **ЄУЕА**  **10.5.9. Узагальнене технічне рішення щодо погодження проєктної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки, діє до закінчення строку дії договору про бронювання потужності ~~замовник бронювання потужності~~.** | **ЄУЕА**  Редакційна правка |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.5.9. Узагальнене технічне рішення щодо погодження проєктної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки, діє до закінчення строку дії договору про бронювання потужності ~~замовник бронювання потужності~~.** | **ТОВ «Санвін 12»**  **Редакційні правки.** |
|  |  | | | **10.5.10. Замовник бронювання потужності протягом 10 робочих днів, але не пізніше ніж за 20 робочих днів до дати завершення договору про бронювання потужності може направити зауваження до отриманого узагальненого технічного рішення щодо погодження проєктної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки.**  **У такому разі ОСП розглядає пропозиції замовника бронювання потужності та протягом 10 робочих днів від дати реєстрації звернення надає скориговане узагальнене технічне рішення або направляє лист з обґрунтованою незгодою.**  **Замовник може звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо обґрунтованості таких рішень.** | | **НЕК «Укренерго»**  10.5.10. Замовник бронювання потужності протягом 10 робочих днів, але не пізніше ніж за 20 робочих днів до дати завершення договору про бронювання потужності може направити зауваження до отриманого узагальненого технічного рішення щодо погодження проєктної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки.  У такому разі ОСП розглядає пропозиції замовника бронювання потужності та протягом 10 робочих днів від дати реєстрації звернення надає скориговане узагальнене технічне рішення або направляє лист з обґрунтованою незгодою.  Замовник **бронювання потужності** може звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо обґрунтованості таких рішень. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційне уточнення. | **Пропонується врахувати у такій редакції**  **10.5.10. Замовник бронювання потужності протягом 10 робочих днів, але не пізніше ніж за 20 робочих днів до дати завершення договору про бронювання потужності може направити зауваження до отриманого ~~узагальненого~~ технічного рішення щодо погодження проєктної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки.**  **У такому разі ОСП розглядає пропозиції замовника бронювання потужності та протягом 10 робочих днів від дати реєстрації звернення надає скориговане ~~узагальнене~~ технічне рішення або направляє лист у спосіб, визначений цим Кодексом з обґрунтуванням причин відмови у його наданні з посиланням на вимоги чинного законодавства.**  **Замовник бронювання потужності може звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо обґрунтованості таких рішень.** |
|  |  | | | **УВЕА**  10.5.10. Замовник бронювання потужності протягом 10 робочих днів, але не пізніше ніж за 20 робочих днів до дати завершення договору про бронювання потужності може направити зауваження до отриманого **~~узагальненого~~** технічного рішення щодо погодження проєктної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки.  У такому разі, ОСП розглядає пропозиції замовника бронювання потужності та протягом 10 робочих днів від дати реєстрації звернення**~~та~~** надає скориговане **~~узагальнене~~** технічне рішення або направляє лист з обґрунтованою незгодою.  Замовник може звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо обґрунтованості таких рішень. | **УВЕА** |
|  |  | | | **ЄУЕА**  **10.5.10. Замовник бронювання потужності протягом 10 робочих днів, але не пізніше ніж за 20 робочих днів до дати завершення договору про бронювання потужності може направити зауваження до отриманого узагальненого технічного рішення щодо погодження проєктної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки.**  **У такому разі ОСП розглядає пропозиції замовника бронювання потужності та протягом 10 робочих днів від дати ~~реєстрації~~ отримання звернення надає скориговане узагальнене технічне рішення або направляє лист з обґрунтованою незгодою.**  **Замовник може звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо обґрунтованості таких рішень.** | **ЄУЕА**  Пропонуємо по тексту використовувати одноманітний підхід до визначення строків – визначати строки від дати укладення договору, дати отримання заяви, звернення, проєктної документації тощо.  В іншому випадку, необхідно встановити порядок та строк для реєстрації ОСП заяв, звернень, проєкної документації тощо . |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10.5.10. Замовник бронювання потужності протягом 10 робочих днів, але не пізніше ніж за 20 робочих днів до дати завершення договору про бронювання потужності може направити зауваження до отриманого узагальненого технічного рішення щодо погодження проєктної документації з визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки.**  **У такому разі ОСП розглядає пропозиції замовника бронювання потужності та протягом 10 робочих днів від дати реєстрації звернення надає скориговане узагальнене технічне рішення або направляє лист з обґрунтованою ~~незгодою~~ відмовою із зазначенням технічних чи нормативних підстав.**  **Замовник може звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо обґрунтованості таких рішень.** | **ТОВ «Санвін 12»** |
| **VIII. РОБОТА СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ В АВАРІЙНИХ РЕЖИМАХ ТА У РЕЖИМІ ВІДНОВЛЕННЯ** | | | | | | | | |
| **2. Розробка та застосування Плану захисту енергосистеми** | | | | | | | | |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  2.6.1. ОСП повинен повідомити приєднаних до системи передачі ОСР про заходи, включно з кінцевими термінами впровадження, що підлягають впровадженню:  на установках ОСР відповідно до Плану **захисту** енергосистеми;  на установках значних користувачів, визначених відповідно до Плану захисту енергосистеми, і приєднаних до їхніх систем розподілу;  на установках надавачів послуг із захисту, приєднаних до їхніх систем розподілу;  на установках ОСР, приєднаних до їхніх систем розподілу. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна пропозиція | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  2.6.2. ОСП повинен повідомити значних користувачів, визначених відповідно до Плану **захисту** енергосистеми, або постачальників послуг із захисту, безпосередньо приєднаних до системи передачі, про заходи, які мають бути впроваджені на їхніх електроустановках, включно з кінцевими термінами їх впровадження. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна пропозиція | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
| **9. Регулювання частоти під час відновлення** | | | | | | | | |
| **9.1. Процедура регулювання частоти** | | | | | | | | |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  9.1.2. ОСП повинен активувати свою процедуру регулювання частоти:  під час підготовки процедури повторної синхронізації, коли синхронна область поділена на кілька синхронізованих ~~зон~~ **регіонів**;  у випадку відхилення частоти в синхронній області;  у випадку відновлення електропостачання. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.  237) **синхронізований регіон** – частина синхронної області, охоплена об’єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області; | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  9.1.3. Процедура регулювання частоти повинна принаймні включати:  перелік дій з налаштування регулятора частоти та потужності перед призначенням відповідальних за управління частоти;  призначення відповідальних за управління частоти;  встановлення цільової частоти у випадку застосування висхідної стратегії відновлення електропостачання;  регулювання частоти в разі відхилення частоти;  регулювання частоти після поділу синхронної області;  визначення величини навантаження і генеруючих потужностей, які підлягають повторному підключенню, з урахуванням доступних резервів активної потужності в ~~синхронізованій зоні~~ **синхронізованому регіоні**, щоб уникнути значних відхилень частоти. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.  237) **синхронізований регіон** – частина синхронної області, охоплена об’єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області; | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
| **9.2. Призначення відповідального за управління частотою** | | | | | | | | |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  9.2.1. Під час відновлення системи, якщо синхронна область поділена на кілька синхронізованих ~~зон~~ **регіонів**, ОСП у ~~кожній синхронізованій зоні~~ **кожному синхронізованому регіоні** повинен призначити відповідального за управління частотою відповідно до підпункту 9.2.3 цього пункту. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.  237) **синхронізований регіон** – частина синхронної області, охоплена об’єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області; | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  9.2.3. ОСП з найвищим, оціненим у режимі реального часу К-фактором для області/блока РЧП, повинен бути призначений відповідальним за управління частотою, крім випадків, коли ОСП у синхронізован~~ій~~**ому** ~~зоні~~ **регіоні** або в синхронній області домовився призначити відповідальним за управління частотою іншого ОСП. У такому випадку ОСП у синхронізован~~ій~~**ому** ~~зоні~~ **регіоні** або синхронній області повинен враховувати такі критерії:  обсяг доступних резервів активної потужності і, особливо, РВЧ;  вільну пропускну спроможність міждержавних перетинів;  доступність результатів вимірювань частоти ОСП у синхронізован~~ій~~**ому** ~~зоні~~ **регіоні** або в синхронній області;  доступність результатів вимірювань на критичних елементах у синхронізован~~ій~~**ому** ~~зоні~~ **регіоні** або в синхронній області. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.  237) **синхронізований регіон** – частина синхронної області, охоплена об’єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області; | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  9.2.4. ОСП у синхронізован~~ій~~**ому** ~~зоні~~ **регіоні** може призначити попередньо визначеного відповідального за управління частотою, якщо це дозволяють розмір відповідн~~ої~~**ого** синхронізован~~ій~~**ого** ~~зоні~~ **регіону** та ситуація у режимі реального часу. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.  237) **синхронізований регіон** – частина синхронної області, охоплена об’єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області; | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  9.2.6. Призначений відповідальний за управління частотою повинен виконувати свою функцію до моменту:  призначення іншого відповідального за управління частоти в його синхронізован~~ій~~**ому** ~~зоні~~ **регіоні;**  призначення нового відповідального за управління частотою в результаті повторної синхронізації його синхронізован~~ої~~**ого** ~~зони~~ **регіону** з інш~~ою~~**им** синхронізован~~ою~~**им** ~~зоною~~ **регіоном**;  синхронна область повністю повторно синхронізована, частота в системі перебуває в межах стандартного діапазону частот і регулятор частоти та потужності, що використовується кожним ОСП у синхронній області, повернувся до нормального режиму роботи. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.  237) **синхронізований регіон** – частина синхронної області, охоплена об’єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області; | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
| **9.4. Регулювання частоти після поділу синхронної області** | | | | | | | | |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  9.4.1. Під час відновлення системи, коли був призначений відповідальний за управління частотою відповідно до підпункту 9.2.3 пункту 9.2 цієї глави, ОСП у кожн~~ій~~**ому** синхронізован~~ій~~**ому** ~~зоні~~ **регіоні**, за винятком відповідального за управління частотою, повинен передусім призупинити ручну активацію РВЧ та РЗ. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.  237) **синхронізований регіон** – частина синхронної області, охоплена об’єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області; | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  9.4.2. Відповідальний за управління частотою повинен встановити, після консультацій з іншими ОСП у синхронізован~~ій~~**ому** ~~зоні~~ **регіоні**, режим роботи, застосовний до регулятора частоти та потужності, що використовується кожним ОСП у синхронізован~~ій~~**ому** ~~зоні~~ **регіоні**. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.  237) **синхронізований регіон** – частина синхронної області, охоплена об’єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області; | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  9.4.3. Відповідальний за управління частотою повинен керувати ручною активацією РВЧ та РЗ у синхронізован~~ій~~**ому** ~~зоні~~ **регіоні** з метою регулювання частоти в синхронізован~~ій~~**ому** ~~зоні~~ **регіоні** в межах цільової частоти, встановленої відповідальним за повторну синхронізацію і з урахуванням меж операційної безпеки. Якщо в синхронізован~~ій~~**ому** ~~зоні~~ **регіоні** не призначений відповідальний за повторну синхронізацію, відповідальний за управління частотою повинен намагатися регулювати частоту в межах номінальних значень частоти. За запитом кожний ОСП у синхронізован~~ій~~**ому** ~~зоні~~ **регіоні** повинен надавати підтримку відповідальному за частотою. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.  237) **синхронізований регіон** – частина синхронної області, охоплена об’єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області; | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
| **10. Повторна синхронізація** | | | | | | | | |
| **10.2. Призначення відповідального за повторну синхронізацію** | | | | | | | | |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  10.2.1. Під час відновлення системи, якщо дв~~і~~**а** синхронізовані ~~зони~~ **регіони** можуть бути повторно синхронізовані без загрози для операційної безпеки систем передачі, відповідальні за управління частоти в таких синхронізованих ~~зонах~~ **регіонах** повинні призначити відповідального за повторну синхронізацію після консультацій принаймні з ОСП, що визначений (визначені) як потенційний відповідальний за повторну синхронізацію відповідно до підпункту 10.2.2 цього пункту. Кожен відповідальний за управління частоти повинен невідкладно повідомити ОСП у **своєму** синхронізован~~ій~~**ому** ~~зоні~~ **регіоні** про призначення відповідального за повторну синхронізацію. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.  237) **синхронізований регіон** – частина синхронної області, охоплена об’єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області; | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  10.2.2. Для кожної пари синхронізованих ~~зон~~ **регіонів**, які підлягають повторній синхронізації, відповідальним за повторну синхронізацію повинен бути ОСП, що:  має в експлуатації принаймні одну підстанцію, обладнану паралельним комутаційним пристроєм на межі двох синхронізованих ~~зон~~ **регіонів**, що підлягають повторній синхронізації;  має доступ до результатів вимірювань частоти в обох синхронізованих ~~зонах~~ **регіонах**;  має доступ до результатів вимірювань напруги на підстанціях, між якими розташовані потенційні точки повторної синхронізації;  здатний регулювати напругу в потенційних точках повторної синхронізації. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.  237) **синхронізований регіон** – частина синхронної області, охоплена об’єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області; | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  10.2.3. Якщо кілька ОСП відповідають критеріям, зазначеним у підпункті 10.2.2 цього пункту, ОСП з найбільшою кількістю потенційних точок повторної синхронізації між двома синхронізованими ~~зонами~~ **регіонами** повинен бути призначений відповідальним за повторну синхронізацію, якщо тільки відповідальні за управління частоти двох синхронізованих ~~зон~~ **регіонів** не домовилися призначити відповідальним за повторну синхронізацію іншого ОСП. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.  237) **синхронізований регіон** – частина синхронної області, охоплена об’єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області; | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  10.2.4. Призначений відповідальний за повторну синхронізацію повинен виконувати цю функцію до моменту:  призначення іншого відповідального за повторну синхронізацію у двох синхронізованих ~~зонах~~ **регіонах**;  або  коли дв~~і~~**а** синхронізовані ~~зони~~ **регіони** повторно синхронізовані і виконані всі вимоги пункту 10.3 цієї глави. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.  237) **синхронізований регіон** – частина синхронної області, охоплена об’єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області; | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
| **10.3. Стратегія повторної синхронізації** | | | | | | | | |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  10.3.1. Перед повторною синхронізацією відповідальний за повторну синхронізацію повинен:  1) встановити, з дотриманням граничних значень, зазначених у пункті 10.1 цієї глави:  цільове значення частоти для повторної синхронізації;  максимальну різницю частоти між двома синхронізованими ~~зонами~~ **регіонами**;  максимальне значення перетоків активної та реактивної потужності;  режим роботи, застосовний до РПЧ;  2) вибрати точку повторної синхронізації, враховуючи межі операційної безпеки в синхронізованих ~~зонах~~ **регіонах**;  3) визначити та підготувати всі дії, необхідні для повторної синхронізації двох синхронізованих ~~зон~~ **регіонів** у точці повторної синхронізації;  4) визначити та підготувати комплекс подальших дій, спрямованих на створення з'єднань між синхронізованими ~~зонами~~ **регіонами**;  5) оцінити готовність синхронізованих ~~зон~~ **регіонів** до повторної синхронізації, враховуючи умови, визначені в пункті 1 цього підпункту. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.  237) **синхронізований регіон** – частина синхронної області, охоплена об’єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області; | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  10.3.2. Під час виконання завдань, відповідно до підпункту 10.3.1 цього пункту, відповідальний за повторну синхронізацію повинен консультуватися з відповідальними за управління частоти у відповідних синхронізованих ~~зонах~~ **регіонах** і щодо завдань, перерахованих у пунктах 2 – 5, він також повинен консультуватися з ОСП, в управлінні якого перебувають підстанції, що використовуються для повторної синхронізації. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.  237) **синхронізований регіон** – частина синхронної області, охоплена об’єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області; | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
|  |  | | |  | | **НЕК «Укренерго»**  10.3.3. Кожен відповідальний за управління частоти повинен без необґрунтованої затримки повідомити ОСП у **своєму** синхронізован~~ій~~**ому** ~~зоні~~ **регіоні** про планову повторну синхронізацію. | **НЕК «Укренерго»**  Редакційна правка.  Уточнення термінології КСП із врахуванням змін, внесених Постановою НКРЕКП від 06.05.2025 № 677.  237) **синхронізований регіон** – частина синхронної області, охоплена об’єднаним ОСП, зі спільною частотою системи, що не синхронізована з рештою синхронної області; | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка |
| **XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** | | | | | | | | |
| **5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії** | | | | | | | | |
|  |  | | | 5.3. Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП учаснику ринку електричної енергії безперервно на підставі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до цього Кодексу, між ним та:  ОСР;  електропостачальником;  трейдером;  споживачем електричної енергії, який:  має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання,  планує набути статусу активного споживача з метою продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю,  встановив установки зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в установках зберігання енергії, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп;  ОМСР, який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання;  виробником електричної енергії**, у тому числі з виробником, що приєднаний згідно з вимогами Кодексу систем розподілу до електричних мереж іншого виробника електричної енергії**;  ОУЗЕ;  гарантованим покупцем. | | **НЕК «Укренерго»**  …  виробником електричної енергії**,** ~~у тому числі з виробником, що приєднаний згідно з вимогами Кодексу систем розподілу до електричних мереж іншого виробника електричної енергії~~ **не залежно від точки приєднання;**  **…** | **НЕК «Укренерго»**  Пропонується альтернативна редакція, що враховує будь-які випадки. Водночас вважаємо за недоцільне уточнення зазначеного пункту оскільки діяльність з виробництва на ринку не визначається точкою приєднання, що зумовлює недоцільність внесення змін до пункту. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 5.4. ОСП укладає договір про надання послуг з передачі електричної енергії з Користувачем до набуття ним статусу учасника ринку електричної енергії відповідно до Правил ринку.  Будь-який Користувач системи, у випадку купівлі електричної енергії для власних потреб (споживання та/або відбору) своїх електроустановок, незалежно від їх функціонального призначення прирівнюється до споживача та має права і обов'язки споживача в частині оплати послуг.  **Договір про надання послуг з передачі електричної енергії, що укладається між виробником електричної енергії та ОСП має містити, зокрема:**  **умови та порядок оплати вартості послуг з передачі електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, на умовах та у порядку, визначеному для споживача електричної енергії;**  **величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСП електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСП, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.**  **Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСП електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на 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.** | | **НЕК «Укренерго»**  5.4. ОСП укладає договір про надання послуг з передачі електричної енергії з Користувачем до набуття ним статусу учасника ринку електричної енергії відповідно до Правил ринку.  Будь-який Користувач системи, у випадку купівлі електричної енергії для власних потреб (споживання та/або відбору) своїх електроустановок, незалежно від їх функціонального призначення прирівнюється до споживача та має права і обов'язки споживача в частині оплати послуг.  **~~Договір про надання послуг з передачі електричної енергії, що укладається між виробником електричної енергії та ОСП має містити, зокрема:~~**  **~~умови та порядок оплати вартості послуг з передачі електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, на умовах та у порядку, визначеному для споживача електричної енергії~~;**  **~~величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСП електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСП, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.~~**  **~~Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСП електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на 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.~~** | **НЕК «Укренерго»**  **Умови та порядок оплати наявні в договорі (типовій формі, що є додатком 6 до КСП) та є однаковими для усіх користувачів.** Розрахунок обсягу послуг визначено п. 5.7 розділу ХІ КСП на який міститься посилання в договорі. Договір є типовим для всіх користувачів системи передачі не залежно від виду діяльності таких Користувачів у зв’язку з чим є недоцільним визначення в договорі окремої умови яка міститься в КСП. **Розрахунок обсягу послуги для УЗЕ також є умовою пункту 5.7 КСП на який є посилання в типовій формі договору.**  Величини дозволених (договірних) потужностей визначаються в паспортах точок розподілу/передачі, що є єдиним достовірним джерелом інформації про електроустановку та її дозволені (договірні) потужності відпуску/відбору (за умови впровадження такого терміну) потужність. За необхідності ОСП може доробити додаток до договору про надання послуг з передачі в частині доповнення його величиною потужності власних потреб, яка буде зазначатися на підставі відповідного паспорту точки передачі. ОСП не формує паспорти точок розподілу та не здійснює приймання обладнання виробників в мережах розподілу, отже не може самостійно визначати технічні параметри електроустановки для таких виробників. Обов’язковими документами для укладення договору про надання послуг з передачі е/е є зокрема договір споживача про надання послуг з розподілу/передачі та виробника про надання послуг з розподілу з додатками (зокрема паспортом точки з розподілу).  **Дублює норму, визначену в пункті 1.11.**  Крім того не зрозуміло, чому відпуск в мережу ОСП, а відбір із мережі ОСР. | **Пропонується не враховувати**  Запропонована редакція передбачає укладення договору про надання послуг з передачі за єдиною формою, що має містити певні особливості, незалежно від ролі на ринку.  Також пропонується врегулювати питання визначення дозволеної до використання потужності (договірної) суб’єкта |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  5.4. ОСП укладає договір про надання послуг з передачі електричної енергії з Користувачем до набуття ним статусу учасника ринку електричної енергії відповідно до Правил ринку.  Будь-який Користувач системи, у випадку купівлі електричної енергії для власних потреб (споживання та/або відбору) своїх електроустановок, незалежно від їх функціонального призначення прирівнюється до споживача та має права і обов'язки споживача в частині оплати послуг.  **Договір про надання послуг з передачі електричної енергії, що укладається між виробником електричної енергії та ОСП має містити, зокрема:**  **умови та порядок оплати вартості послуг з передачі електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, на умовах та у порядку, визначеному для споживача електричної енергії;**  **величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСП електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСП, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.**  **Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСП електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на 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 – 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.** | **ТОВ «Санвін 12»**  **Зміни**  **Обґрунтування**  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 передачі електричної енергії.  Окрім того, пропонуємо збільшити % з 8 до 15 для виробників з інших джерел | **Пропонується не враховувати**  Потужність виробником згідно ТУ отримана на відпуск, а не на споживання |
|  |  | | | **ЄУЕА**  5.4. ОСП укладає договір про надання послуг з передачі електричної енергії з Користувачем до набуття ним статусу учасника ринку електричної енергії відповідно до Правил ринку.  Будь-який Користувач системи, у випадку купівлі електричної енергії для власних потреб (споживання та/або відбору) своїх електроустановок, незалежно від їх функціонального призначення прирівнюється до споживача та має права і обов'язки споживача в частині оплати послуг.  **Договір про надання послуг з передачі електричної енергії, що укладається між виробником електричної енергії та ОСП має містити, зокрема:**  **умови та порядок оплати вартості послуг з передачі електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, ~~заряджання УЗЕ тощо,~~ на умовах та у порядку, визначеному для споживача електричної енергії;**  **величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСП електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСП, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.**  **Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСП електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на 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.** | **ЄУЕА**  Встановлений порядок оплати виробниками послуг з передачі електричної енергії для цілей заряджання УЗЕ на умовах, визначених для споживачів, є дискримінаційним порівняно х умовами, встановленим КСП для операторів УЗЕ. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **АСЕУ**  умови та порядок оплати вартості послуг з передачі електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж **ОСП**, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, на умовах та у порядку, визначеному для споживача електричної енергії  Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСП електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі **ОСП,** зокрема на власні потреби.. | **АСЕУ**  редакційна правка | **Пропонується врахувати** |
| **6. Порядок укладення договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** | | | | | | | | |
|  |  | | | **6.10. У разі приєднання електроустановок субвиробника (виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі ОСР (основний виробник), у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП) до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається з кожним виробником електричної енергії незалежно від величини, встановленої такими виробниками електричної енергії потужності генеруючих установок, та/або величини, дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.** | | **НЕК «Укренерго»**  ~~6.10. У разі приєднання електроустановок субвиробника (виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі ОСР (основний виробник), у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП) до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається з кожним виробником електричної енергії незалежно від величини, встановленої такими виробниками електричної енергії потужності генеруючих установок, та/або величини, дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.~~ | **НЕК «Укренерго»**  **Даний пункт суперечить п. 6.2, 6.6, 6.7 цього ж розділу. Оскільки укладення договорів з диспетчерського управління відбувається з всіма виробниками без винятку типи електроустановок яких відповідають В, С, Д.** Укладення договору, що не передбачає подальше ведення розрахунків за ним в нормативно-правовій базі – є нікчемним оскільки не передбачає надання послуг за договором. Для забезпечення укладення договорів з «субвиробниками» (зазначений термін відсутній в КСП) достатньо наявних норм глави 6 розділу ХІ КСП. У випадку необхідності забезпечення укладення договорів з диспетчерського управління для виробників електроустановки яких відповідають типу А, такі правки слід вносити до пунктів, розгляд яких не передбачений цим проектом змін. Крім цього (як правило) такі виробники не є ліцензіатами за винятком «зеленої» генерації, та з метою забезпечення укладення такими виробниками договорів слід передбачати порядок укладення, зобов’язання з укладення зокрема для виробників, відповідальність за не укладення та терміни виконання в регуляторному акті. В іншому випадку укладення таких договорів для чинних УР буде вільним волевиявленням та створюватиме дискримінаційний підхід в частині розрахунків послуг. | **Пропонується врахувати у такій редакції**  **6.10. У разі приєднання електроустановок субвиробника** ~~(виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі ОСР (основний виробник), у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП)~~ **до електричних мереж основного виробника ~~електричної енергії~~ договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається ОСП із субвиробником, якщо така необхідність виникає у основного виробника відповідно до вимог цього Кодексу.** |
| Додаток 1 (тип А)  до Кодексу системи передачі  **ЗАЯВА**  **про приєднання електроустановок****, призначених для споживання електричної енергії, до системи передачі (типова форма)**  **(викласти у новій редакції)** | | | | | | | | |
|  | |  |  | | |  | **НЕК «Укренерго»**  Загальне зауваження.  Пропозиція замінити «відокремлений підрозділ» на «підрозділ» у відповідних відмінках по тексту додатку 1, оскільки відокремлені підрозділи ліквідовано. | **Пропонується врахувати** |
|  | |  | **ЗАЯВА**  **про приєднання електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, до системи передачі  (типова форма)**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (мета приєднання (нове приєднання/зміна технічних параметрів | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **ЗАЯВА**  **про приєднання електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, до системи передачі  (типова форма)**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (мета приєднання (нове приєднання/зміна технічних параметрів **(зокрема, відбір електричної енергії з мережі ОСП до установки зберігання енергії (УЗЕ), підключеної до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення генеруючого об’єкта))** | **ТОВ «Санвін 12»**  Приєднання стосується і відбору від мережі до УЗЕ, без зміни схеми видачі потужності чи генерації. | **Пропонується не врахувати**  Підпадає під визначення зміни технічних параметрів |
|  | |  | **До заяви додаються:**  1. Ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000, або 1:1000, або 1:500 із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника або прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше).  2. Копія документа на право власності, який підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку – викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.  3. Копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість.  4. Копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання.  5. ТЕО (за наявності).  **Замовник несе відповідальність за достовірність даних, зазначених у наданих документах.** | | | **УВЕА**  **До заяви додаються:**  1. **~~Ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000, або 1:1000, або 1:500~~** **Графічні матеріали** із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника або прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше).  2. Копія документа на право власності, який підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку – викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.  3. Копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість.  4. Копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання.  5. ТЕО (за наявності).  Замовник несе відповідальність за достовірність даних, зазначених у наданих документах. | **УВЕА**  Запропоновано внести відповідні зміни до тексту КСП з метою приведення у відповідність до аналогічних вимог КСР | **Пропонується синхронізувати пункт із відповідними аналогічними вимогами Кодексу** |
|  | |  | **ТОВ «Санвін 12»**  **До заяви замовника додаються:**  1. Ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000,або 1:1000, або 1:500 із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника або прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше).  2. Копія документа на право власності, який підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку – викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.  3. Копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість.  4. Копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання.  5. ТЕО, **якщо його подання є обов’язковим відповідно до цього Кодексу** **~~(за наявності)~~**.  **Відповідальність за достовірність даних зазначених у поданих документах несе сторона, що видала відповідні документи. У разі виявлення розбіжностей або неточностей у поданих документах, ОСП повідомляє Замовника та надає строк у 5 робочих днів для виправлення без припинення розгляду заяви.** **~~Замовник несе відповідальність за достовірність даних, зазначених у наданих документах.~~** | **ТОВ «Санвін 12»**  Уточнення правових підстав, захист прав операторів УЗЕ та уточнення. |
| Додаток 1 (тип Б)  до Кодексу системи передачі  **ЗАЯВА**  **про приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи передачі (типова форма)**  **(викласти у новій редакції)** | | | | | | | | |
|  | |  |  | | |  | **НЕК «Укренерго»**  Загальне зауваження.  Пропозиція замінити «відокремлений підрозділ» на «підрозділ» у відповідних відмінках по тексту додатку 1, оскільки відокремлені підрозділи ліквідовано. | **Пропонується врахувати** |
|  | |  | Прошу на договірних засадах здійснити комплекс заходів з приєднання до системи передачі електроустановок з виробництва електричної енергії з прогнозованою величиною встановленої електричної потужності \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВт, до якої буде підключено установку зберігання енергії з прогнозованою величиною номінальної (встановленої) потужності Pnom \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВт. | | | **ТОВ «Санвін 12»**  Прошу на договірних засадах надати технічне рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок для виробництва електричної енергії з енергії вітру до системи передачі з метою забезпечення видачі електричної потужності в точці приєднання \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВт**~~, до якої підключено~~.**  **ДДо електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення таких генеруючих установок передбачається підключення** установк**~~у~~и** зберігання енергії з прогнозованою величиною номінальної (встановленої) потужності Pnom \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВт**, яка може здійснювати заряд як від генеруючих установок, так і з мережі системи передачі в межах дозволеної (договірної) потужності споживання, за умови прийняття Замовником рішення про таке підключення**. | **ТОВ «Санвін 12»**  Установка зберігання енергії («**УЗЕ**») напряму не підключається до мереж ОСП. УЗЕ підключається в межах внутрішніх мереж виробника, а її робота враховується в обсязі передачі/відбору через точку приєднання. | **Пропонується не враховувати.**  Дане право виробнику надається згідно Закону України «Про ринок електричної енергії» |
|  | |  | **До заяви додаються:**  1. Ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000, або 1:1000, або 1:500 із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника або прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше).  2. Копія документа на право власності, який підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку – викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.  3. Копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість.  4. Копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання.  5. ТЕО (за наявності).  **Замовник несе відповідальність за достовірність даних, зазначених у наданих документах.** | | | **УВЕА**  **До заяви замовника додаються:**  1. **~~Ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000, або 1:1000, або 1:500~~ Графічні матеріали** із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника або прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше).  2. Копія документа на право власності, який підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку – викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.  3. Копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість.  4. Копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання.  5. ТЕО (за наявності);  6. Технічне рішення, підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання (за наявності).  Замовник несе відповідальність за достовірність даних зазначених у наданих документах. | **УВЕА**  Запропоновано внести відповідні зміни до тексту КСП з метою приведення у відповідність до аналогічних вимог КСР | **Пропонується синхронізувати пункт із відповідними аналогічними вимогами Кодексу** |
|  | |  | **ТОВ «Санвін 12»**  **До заяви замовника додаються:**  1. Ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000,або 1:1000, або 1:500 із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника або прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше).  2. Копія документа на право власності, який підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку – викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.  3. Копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість.  4. Копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання.  5. ТЕО, **якщо його подання є обов’язковим відповідно до цього Кодексу. ТЕО не вимагається у разі, якщо технічне рішення вже визначене договором про бронювання та не змінюється з ініціативи Замовника** **~~(за наявності)~~.**  **6.** **Узагальнене** **~~Т~~**технічне рішення, підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання (для замовників бронювання потужності відповідно до договору про бронювання) **~~(за наявності)~~**.  **Відповідальність за достовірність даних зазначених у поданих документах несе сторона, що видала відповідні документи. У разі виявлення розбіжностей або неточностей у поданих документах, ОСП повідомляє Замовника та надає строк у 5 робочих днів для виправлення без припинення розгляду заяви.** **~~Замовник несе відповідальність за достовірність даних, зазначених у наданих документах.~~** | **ТОВ «Санвін 12»**  Уточнення правових підстав, захист прав операторів УЗЕ та уточнення. |
| Додаток 1 (тип В)  до Кодексу системи передачі  **ЗАЯВА**  **про приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, до системи передачі (типова форма)**  **(викласти у новій редакції)** | | | | | | | | |
|  |  | | | |  |  | **НЕК «Укренерго»**  Загальне зауваження.  Пропозиція замінити «відокремлений підрозділ» на «підрозділ» у відповідних відмінках по тексту додатку 1, оскільки відокремлені підрозділи ліквідовано. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | | **До заяви додаються:**  1. Ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000, або 1:1000, або 1:500 із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника або прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше).  2. Копія документа на право власності, який підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку – викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.  3. Копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість.  4. Копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання.  5. ТЕО (за наявності).  **Замовник несе відповідальність за достовірність даних, зазначених у наданих документах.** | **УВЕА**  **До заяви замовника додаються:**  1. **~~Ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000, або 1:1000, або 1:500~~** **Графічні матеріали** із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника або прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше).  2. Копія документа на право власності, який підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку – викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.  3. Копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість.  4. Копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання.  5. ТЕО (за наявності).  **Замовник несе відповідальність за достовірність даних, зазначених у наданих документах.** | **УВЕА**  Запропоновано внести відповідні зміни до тексту КСП з метою приведення у відповідність до аналогічних вимог КСР | **Пропонується синхронізувати пункт із відповідними аналогічними вимогами Кодексу** |
|  |  | | | | **ТОВ «Санвін 12»**  **До заяви замовника додаються:**  1. Ситуаційний план із зазначенням орієнтовного місця розташування об'єкта Замовника.  2. Копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість.  3. Копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про бронювання потужності.  4. ТЕО **~~(за наявності)~~**, **якщо його подання є обов’язковим відповідно до Кодексу системи передачі. ТЕО не вимагається у разі, якщо технічне рішення вже визначене договором про бронювання та не змінюється з ініціативи Замовника**. | **ТОВ «Санвін 12»**  Уніфікація вимог та уточнення. |
| Додаток 3 (тип А)  до Кодексу системи передачі  **ДОГОВІР**  **про приєднання електроустановок до системи передачі**  **(викласти у новій редакції)** | | | | | | | | |
|  |  | | | 3.1. Виконавець послуг зобов'язаний:  3.1.1. Забезпечити в установленому Кодексом системи передачі порядку приєднання об'єкта Замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) у строки, які будуть визначені додатковою угодою, після узгодження Замовником із Виконавцем проєктної документації, після виконання Замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 цього розділу.  Строк надання послуги з приєднання об’єкта Замовника визначається з урахуванням строків, визначених відповідно до проєктно-кошторисної документації та, крім того, включає в себе необхідність проведення процедури закупівлі товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів електроенергетики на конкурентних засадах, постачання обладнання відповідно до узгодженої проєктної документації та виконання робіт, з урахуванням можливих системних обмежень, необхідних для виведення діючого обладнання в ремонт. | | **НЕК «Укренерго»**  3.1.1. Забезпечити в установленому Кодексом системи передачі порядку приєднання об'єкта Замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) у строки, які будуть визначені додатковою угодою, після узгодження Замовником із Виконавцем **послуг** проєктної документації, після виконання Замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 цієї глави.  Строк надання послуги з приєднання об’єкта Замовника визначається з урахуванням строків, визначених відповідно до проєктно~~-кошторисної~~ документації, та, крім того, включає в себе необхідність проведення процедури закупівлі товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів електроенергетики на конкурентних засадах, постачання обладнання відповідно до узгодженої проєктної документації та виконання робіт, з урахуванням можливих системних обмежень, необхідних для виведення діючого обладнання в ремонт. | **НЕК «Укренерго»**  Виправлення назви сторони договору  Приведення у відповідність до визначень передбачених нормами проектування, де на сьогодні відсутнє поняття проєктно-кошторисна, а коректно проєктна документація. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 3.2. Замовник зобов'язаний:  3.2.1. Розробити на підставі технічних умов від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, які є додатком до цього Договору, проєктну документацію на електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника, погодити її з Виконавцем послуг та передати Виконавцю послуг протягом 12 місяців з дати укладання цього Договору. Підтвердженням виконання зобов’язань за цим пунктом є підписаний зі сторони Виконавця послуг відповідний акт приймання-передачі такої проєкнтої документації. | | **НЕК «Укренерго»**  3.2.1. Розробити на підставі технічних умов від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, які є додатком до цього Договору, проєктну документацію на електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника, погодити її з Виконавцем послуг та передати Виконавцю послуг протягом 12 місяців з дати укладання цього Договору. Підтвердженням виконання зобов’язань за цим пунктом є підписаний **Сторонами** ~~зі сторони Виконавця послу~~**~~г~~** відповідний акт приймання-передачі такої проєкнтої документації. | **НЕК «Укренерго»**  Акт підписується з двох сторін | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 3.2.2. Розробити на підставі технічних умов від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, які є додатком до цього Договору, проєктну документацію на електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та погодити її з Виконавцем послуг протягом терміну дії технічних умов. | | **УВЕА**  3.2.2. Розробити на підставі технічних умов від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, які є додатком до цього Договору, проєктну документацію на електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та погодити її з Виконавцем послуг протягом **строку** дії технічних умов. | **УВЕА** | **Пропонується не врахувати**  Різні визначення |
|  |  | | | 3.4. Замовник має право контролювати виконання Виконавцем послуг зобов'язань за цим договором у режимі реального часу, для чого Виконавець створює та забезпечує Замовнику доступ до особистого кабінету на вебсайті, або шляхом письмових запитів до Виконавця послуг. | | **НЕК «Укренерго»**  3.4. Замовник має право контролювати виконання Виконавцем послуг зобов'язань за цим договором у режимі реального часу, для чого Виконавець **послуг** створює та забезпечує Замовнику доступ до особистого кабінету на вебсайті, або шляхом письмових запитів до Виконавця послуг. | **НЕК «Укренерго»**  Виправлено найменування сторони договору | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 3.5. Замовник має право на повернення фактично сплаченої частини вартості плати за приєднання, визначеної у п. 4.1 глави 4 цього Договору, якщо він ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання.  У разі якщо замовник не ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання та відповідно до умов чинного законодавства договір про приєднання був припинений без надання послуги про приєднання, то сплачена замовником частина плати за приєднання відповідно до пункту 4.3 глави 4 цього Догвоору не повертається замовнику та використовуються Виконавцем послуг відповідно до чинного законодавтсва. | | **НЕК «Укренерго»**  3.5. Замовник має право на повернення фактично сплаченої частини вартості плати за приєднання, визначеної у п. 4.1 глави 4 цього Договору, якщо він ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання. **Повернення коштів здійснюється протягом 30 календарних днів після укладання додаткової угоди про розірвання цього Договору на розрахунковий рахунок Замовника зазначений в цьому Договорі.**  У разі якщо замовник не ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання та відповідно до умов чинного законодавства договір про приєднання був припинений без надання послуги про приєднання, то сплачена замовником частина плати за приєднання відповідно до пункту 4.3 глави 4 цього **Договору** не повертається замовнику та використовуються Виконавцем послуг **для реалізації заходів, передбачених планом розвитку системи передачі** ~~відповідно до чинного законодавства~~. | **НЕК «Укренерго»**  З метою врегулювання порядку повернення коштів  Пропонується врегулювати можливість використання коштів ОСП аналогічно як і в договорі про бронювання потужності, оскільки Методика не містить положень, що врегульовують зазначене питання | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 4.1. Плата за приєднання визначається відповідно до розробленої та погодженої проєктної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника).  Вартість послуги з приєднання визначається додатковою угодою до цього Договору, яка буде визначена відповідно до проєктної документації.  Замовник сплачує частину вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 кВт замовленої до приєднання потужності.  Частина вартості плати за приєднання складає \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ євро.  Після сплати частини вартості плати за приєднання Сторони укладають додаткову угоду із зазначенням суми в гривнях.  Частина вартості плати за приєднання, сплачена Замовником згідно з абзацом четвертим цього пункту, зараховується як складова плати за приєднання. | | **НЕК «Укренерго»**  4.1. Плата за приєднання визначається відповідно до розробленої та погодженої проєктної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника).  Вартість послуги з приєднання визначається додатковою угодою до цього Договору, яка буде визначена відповідно до проєктної документації. **Валютою Договору є національна валюта - гривня.**  Замовник сплачує частину вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 кВт замовленої до приєднання потужності.  Частина вартості плати за приєднання складає \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ євро. **Оплата здійснюється у гривнях, у безготівковій формі на поточний рахунок Виконавця послуг.**  Після сплати частини вартості плати за приєднання Сторони укладають додаткову угоду із зазначенням суми в гривнях.  Частина вартості плати за приєднання, сплачена Замовником згідно з абзацом четвертим цього пункту, зараховується як складова плати за приєднання. | **НЕК «Укренерго»**  З метою забезпечення однозначного розуміння порядку розрахунків між сторонами | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 4.4. Виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату плати на приєднання не пізніше 5 (п’яти) робочих днів від дати підписання додаткової угоди, укладеної після підписання Сторонами акта приймання-передачі погодження проєктної документації.  Замовник зобовязаний оплатити на умовах цього Договору вартість наданих Виконавцем послуг з приєднання електроустановок Замовника в точці приєднання протягом 5 (п’яти) робочих днів з дня отримання рахунка.  За домовленістю Сторін може бути встановлений інший порядок оплати шляхом конкретизації умов цього Договору. | | **УВЕА**  4.4. Виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату плати на приєднання не пізніше 5 (п’яти) робочих днів від дати підписання додаткової угоди, укладеної після підписання Сторонами акта приймання-передачі погодження проєктної документації.  Замовник зобовязаний оплатити на умовах цього Договору вартість **~~наданих Виконавцем~~** послуг з приєднання електроустановок Замовника в точці приєднання протягом 5 (п’яти) робочих днів з дня отримання рахунка.  За домовленістю Сторін може бути встановлений інший порядок оплати шляхом конкретизації умов цього Договору. | **УВЕА**  Послуги ще не надані | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 4.7. Якщо за результатами проведення закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання на конкурентних засадах змінилась вартість виконання будівельно-монтажних робіт порівняно із узгодженою проєктною документацією, оператор системи передачі та замовник вносять зміни до договору про приєднання щодо зміни величини вартості надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж шляхом укладання додаткової угоди.  Така додаткова угода надається на підписання разом з актом отримання/надання послуги з приєднання.  Кошти, що були сплачені Замовником, але фактично не використані Виконавцем послуг під час надання послуг з приєднання, Виконавець послуг повертає дані кошти Замовнику після підписання акта про надання послуги з приєднання на розрахунковий рахунок, зазначений у Договорі. У разі відсутності можливості зменшення суми податкових зобов'язань з ПДВ з урахуванням діючих норм Податкового кодексу України, сума коштів, що підлягає поверненню, оплачується Виконавцем послуг лише після сплати Замовником відшкодування понесених збитків у розмірі податкових зобов'язань з ПДВ, що не можуть бути зменшені. | | **УВЕА**  4.7. Якщо за результатами проведення закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання на конкурентних засадах змінилась вартість виконання будівельно-монтажних робіт порівняно із узгодженою проєктною документацією, оператор системи передачі та замовник вносять зміни до договору про приєднання щодо зміни величини вартості надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж шляхом укладання додаткової угоди.  Така додаткова угода надається на підписання разом з актом отримання/надання послуги з приєднання.  **У разі, якщо сума фактично наданих послуг, підтверджена підписаним Актом про надання послуги, є меншою за суму попередньо здійсненої оплати, Виконавець зобов’язується протягом 5 (п’яти) робочих днів з дати підписання акту про надання послуг:**  **- скласти розрахунок коригування до податкової накладної, зареєстрованої на суму попередньої оплати;**  **- протягом 5 (п’яти) календарних днів надіслати такий розрахунок Замовнику для реєстрації в Єдиному реєстрі податкових накладних.**  **Замовник у свою чергу зобов’язується зареєструвати розрахунок коригування у ЄРПН протягом 15 календарних днів з дати його отримання згідно з п. 201.10 Податкового кодексу України та з урахуванням спеціальної норми пункту 89 підрозділу 2 розділу ХХ «Перехідні положення» ПК України.**  **Виконавець послуг зобов’язаний відшкодувати фактично сплачені Замовником і не використані під час надання послуг з приєднання Виконавцем послуг кошти на розрахунковий рахунок Замовника, вказаний у акті про надання послуг.** | **УВЕА**  Відповідно до ПКУ Замовник має право вимагати реєстрацію податкових накладних | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня. | | **НЕК «Укренерго»**  5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня. **За порушення строків виконання грошових зобов'язань Замовник сплачує Виконавцю послуг пеню у розмірі половини облікової ставки НБУ, з яких допущено прострочення виконання, за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.** | **НЕК «Укренерго»**  З метою приведення у відповідність до загальної практики укладання договорів | **Пропонується не враховувати**.  Відсутнє посилання на вимоги чинного законодавства |
|  |  | | | 8.4. Договір може бути розірвано у разі відсутності розробленої проєктно-кошторисної документації та виконання будівництва у строки, зазначені в заяві. | | **УВЕА**  8.4. Договір може бути розірвано у разі відсутності розробленої **Замовником** проєктно-кошторисної документації **у строки, визначені у пункті 3.2.1 розділу 3 цього Договору або не введення Замовником в експлуатацію власного об'єкту та електроустановок зовнішнього забезпечення від точки приєднання до електроустановок об'єкта у строки, визначені у пункті 3.2.4 розділу 3 цього Договору** | **УВЕА**  Уточнення відповідно до умов договору | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 8.5. Термін дії технічних умов, що є додатком до цього Договору, складає 3 роки з дня їх видачі. Термін дії технічних умов має бути подовжений за зверненням замовника за умови виконання ним:  зобов’язань, визначених пунтами 3.2.1 та 3.2.2 глави 3 цього Договору,  оплати Замовником вартості приєднання в обсягах та на умовах, визначених розділом 4 цього Договору,  надання Замовником документів, що надають право на виконання будівельних робіт щодо об’єкта будівництва Замовника. | | **НЕК «Укренерго»**  8.5. Термін дії технічних умов, що є додатком до цього Договору, складає 3 роки з дня їх видачі. Термін дії технічних умов має бути подовжений за зверненням замовника за умови виконання ним:  зобов’язань, визначених ~~пунктами~~ **підпунктами** 3.2.1 та 3.2.2 **пункту 3.2** глави 3 цього Договору,  оплати Замовником вартості приєднання в обсягах та на умовах, визначених розділом 4 цього Договору,  надання Замовником документів, що надають право на виконання будівельних робіт щодо об’єкта будівництва Замовника. | **НЕК «Укренерго»**  Приведення у відповідність до коректного посилання на положення договору | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 9.4. Цей Договір та додаткові угоди до нього можуть укладатися з застосування кваліфікованого електронного цифрового підпису. | | **УВЕА**  9.4.  …  **При застосуванні кваліфікованого електронного підпису для укладення цього Договору, додаткових угод та додатків до них Сторони надсилають одна одній договір, додаткову угоду або додатки до них із накладеним кваліфікованим електронним підписом на електронну адресу (електронну пошту):**   * **Для Виконавця послуг: [•]** * **Для Замовника: [•]**   **Сторони несуть ризики неотримання листів, що стосуються підписання Договору, додаткових угод та додатків до них шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису у тій мірі, у якій здійснюють помилки при надсиланні листів на електронну адресу іншої Сторони.** | **УВЕА** | **Пропонується синхронізувати з відповідними вимогами Кодексу** |
| Додаток 3 (тип Б)  до Кодексу системи передачі  **ДОГОВІР**  **про приєднання електроустановок, призначених для виробництва енергії, до системи передачі**  **(викласти у новій редакції)** | | | | | | | | |
|  |  | | | 3.1. Виконавець послуг зобов'язаний:  3.1.1. Забезпечити в установленому Кодексом системи передачі порядку приєднання об'єкта Замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) у строки, які будуть визначені додатковою угодою, після узгодження Замовником із Виконавцем проєктної документації, після виконання Замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 цієї глави.  Строк надання послуги з приєднання об’єкта Замовника визначається з урахуванням строків, визначених відповідно до проєктно-кошторисної документації, та, крім того, включає в себе необхідність проведення процедури закупівлі товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів електроенергетики на конкурентних засадах, постачання обладнання відповідно до узгодженої проєктної документації та виконання робіт, з урахуванням можливих системних обмежень, необхідних для виведення діючого обладнання в ремонт. | | **НЕК «Укренерго»**  3.1.1. Забезпечити в установленому Кодексом системи передачі порядку приєднання об'єкта Замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) у строки, які будуть визначені додатковою угодою, після узгодження Замовником із Виконавцем **послуг** проєктної документації, після виконання Замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 цієї глави.  Строк надання послуги з приєднання об’єкта Замовника визначається з урахуванням строків, визначених відповідно до проєктно~~-кошторисної~~ документації, та, крім того, включає в себе необхідність проведення процедури закупівлі товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів електроенергетики на конкурентних засадах, постачання обладнання відповідно до узгодженої проєктної документації та виконання робіт, з урахуванням можливих системних обмежень, необхідних для виведення діючого обладнання в ремонт. | **НЕК «Укренерго»**  Виправлення назви сторони договору  Приведення у відповідність до визначень передбачених нормами проектування, де на сьогодні відсутнє поняття проєктно-кошторисна, а коректно проєктна документація. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 3.2. Замовник зобов'язаний:  3.2.1. Розробити на підставі технічних умов від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, які є додатком до цього Договору, проєктну документацію на електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника, погодити її з Виконавцем послуг та передати Виконавцю послуг протягом 12 місяців з дати укладання цього Договору. Підтвердженням виконання зобов’язань за цим пунктом є підписаний зі сторони Виконавця послуг відповідний акт приймання-передачі такої проєкнтої документації. | | **НЕК «Укренерго»**  3.2.1. Розробити на підставі технічних умов від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, які є додатком до цього Договору, проєктну документацію на електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника, погодити її з Виконавцем послуг та передати Виконавцю послуг протягом 12 місяців з дати укладання цього Договору. Підтвердженням виконання зобов’язань за цим пунктом є підписаний **Сторонами** ~~зі сторони Виконавця послу~~**~~г~~** відповідний акт приймання-передачі такої проєкнтої документації. | **НЕК «Укренерго»**  Акт підписується з двох сторін | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 3.2.2. Розробити на підставі технічних умов від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, які є додатком до цього Договору, проєктну документацію на електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та погодити її з Виконавцем послуг протягом терміну дії технічних умов. | | **УВЕА**  3.2.2. Розробити на підставі технічних умов від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, які є додатком до цього Договору, проєктну документацію на електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та погодити її з Виконавцем послуг протягом **строку** дії технічних умов. | **УВЕА** | **Пропонується не враховувати**  Різні значення |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  3.2.2. Розробити на підставі технічних умов від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, які є додатком до цього Договору, проєктну документацію на електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та погодити її з Виконавцем послуг протягом **~~терміну~~ строку** дії технічних умов. | **ТОВ «Санвін 12»**  Редакційні правки. |
|  |  | | | **ЄУЕА**  3.2.2. Розробити на підставі технічних умов від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, які є додатком до цього Договору, проєктну документацію на електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та погодити її з Виконавцем послуг протягом **~~терміну~~ строку** дії технічних умов. | **ЄУЕА**  Терміном є певний момент у часі, з настанням якого пов'язана дія чи подія, яка має юридичне значення. Відповідно до ст. 251 Цивільного кодексу України строком є певний період у часі, зі спливом якого пов'язана дія чи подія, яка має юридичне значення. |
|  |  | | | 3.3. Виконавець послуг має право зупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов Договору або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору та/або розірвати Договір в односторонньому порядку у разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором. | | **ЄУЕА**  3.3. Виконавець послуг має право зупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов Договору або ініціювати перегляд Сторонами **~~істотних~~** умов цього Договору **та/або розірвати Договір в односторонньому порядку у ~~разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором~~ у випадках, передбачених пунктом 8.4 розділу 8 цього Договору.** | **ЄУЕА**  Договір є типовим. Сторони не можуть відступати від змісту типового договору, який містить всі істотні умови, але мають право конкретизувати його умови (частина четверта статті 179 ГКУ), наприклад що стосується строків, розрахунків тощо.  Сторони не можуть відступати від змісту умов типових договорів, але мають право конкретизувати їх (частина перша статті 630 ЦКУ, набуде чинності 28.08.2025 р.). **Отже, Сторони самостійно не можуть змінювати його істотні умови.**  2) Відповідно до статті 651 ЦКУ розірвання договору в односторонньому порядку дозволяється якщо це встановлено законом або договором.  Так, статтею 21 ЗУ «Про ринок електричної енергії» встановлено випадки, коли дозволяється одностороннє припинення дії договору.  Пунктом 8.4 вже передбачено підстави для одностороннього розірвання договору.  Крім цього пунктом 3.3 Договору надається можливість Виконавцю зупинити виконання Договору у разі порушення Замовником порядку розрахунків або ініціювати перегляд умов Договору.  А пунктом 5.3 договору за порушення строків виконання зобов'язань за договором передбачена сплата пені винною стороною. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 3.4. Замовник має право контролювати виконання Виконавцем послуг зобов'язань за цим договором у режимі реального часу, для чого Виконавець створює та забезпечує Замовнику доступ до особистого кабінету на вебсайті, або шляхом письмових запитів до Виконавця послуг. | | **НЕК «Укренерго»**  3.4. Замовник має право контролювати виконання Виконавцем послуг зобов'язань за цим договором у режимі реального часу, для чого Виконавець **послуг** створює та забезпечує Замовнику доступ до особистого кабінету на вебсайті, або шляхом письмових запитів до Виконавця послуг. | **НЕК «Укренерго»**  Виправлено найменування сторони договору | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 3.5. Замовник має право на повернення фактично сплаченої частини вартості плати за приєднання, визначеної у п. 4.1 глави 4 цього Договору, якщо він ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання.  У разі якщо замовник не ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання та відповідно до умов чинного законодавства договір про приєднання був припинений без надання послуги про приєднання, то сплачена замовником частина плати за приєднання відповідно до пункту 4.3 глави 4 цього Догвоору не повертається замовнику та використовуються Виконавцем послуг відповідно до чинного законодавтсва. | | **НЕК «Укренерго»**  3.5. Замовник має право на повернення фактично сплаченої частини вартості плати за приєднання, визначеної у п. 4.1 глави 4 цього Договору, якщо він ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання. **Повернення коштів здійснюється протягом 30 календарних днів після укладання додаткової угоди про розірвання цього Договору на розрахунковий рахунок Замовника зазначений в цьому Договорі.**  У разі якщо замовник не ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання та відповідно до умов чинного законодавства договір про приєднання був припинений без надання послуги про приєднання, то сплачена замовником частина плати за приєднання відповідно до пункту 4.3 глави 4 цього **Договору** не повертається замовнику та використовуються Виконавцем послуг **для реалізації заходів, передбачених планом розвитку системи передачі** ~~відповідно до чинного законодавства~~. | **НЕК «Укренерго»**  З метою врегулювання порядку повернення коштів  Пропонується врегулювати можливість використання коштів ОСП аналогічно як і в договорі про бронювання потужності, оскільки Методика не містить положень, що врегульовують зазначене питання | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 3.5 Замовник має право на повернення фактично сплаченої частини вартості плати за приєднання, визначену у п. 4.1 глави 4 цього Договору, якщо він ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання.  У разі якщо замовник не ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання та відповідно до умов чинного законодавства договір про приєднання був припинений без надання послуги про приєднання, то сплачена замовником частина плати за приєднання відповідно до пункту 4.3 глави 4 цього Договору не повертається замовнику та використовуються Виконавцем послуг відповідно до чинного законодавства. | | **УВЕА**  3.5. Замовник має право на повернення фактично сплаченої частини вартості плати за приєднання, визначеної у п. 4.1 глави 4 цього Договору, **або коштів, сплачених за договором про бронювання потужності і зарахованих в якості оплати частини вартості плати за приєднання** якщо він ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання.  У разі якщо замовник не ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання та відповідно до умов чинного законодавства договір про приєднання був припинений без надання послуги про приєднання, то сплачена замовником частина плати за приєднання відповідно до пункту 4.3 глави 4 цього Догвоору не повертається замовнику та використовуються Виконавцем послуг відповідно до чинного законодавтсва. | **УВЕА**  З урахуванням особливостей приєднання за договором про бронювання потужності та запобігання дискримінаційним умовам. | **Пропонується не враховувати**  Суперечить вимогам Закону України «Про ринок електричної енергії».  Також створюються умови нерівних прав замовників |
|  |  | | | **ЄУЕА**  3.5. Замовник має право на повернення фактично сплаченої частини вартості плати за приєднання, визначеної у п. 4.1 розділу 4 цього Договору **з урахуванням коштів, сплачених за договором про бронювання потужності і зарахованих як складова плати за приєднання,** якщо він ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання.  У разі якщо замовник не ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання та відповідно до умов чинного законодавства договір про приєднання був припинений без надання послуги про приєднання, то сплачена замовником частина плати за приєднання відповідно до пункту 4.3 розділу 4 цього Дог**ово**ру не повертається замовнику та використову**єт**ься Виконавцем послуг відповідно до чинного законодавства. | **ЄУЕА**  Відповідно до ч. 27 ст. 12 ЗУ «Про ринок електричної енергії» плата за бронювання потужності, сплачена за договором про бронювання потужності, зараховується як **складова плати за приєднання** таких електроустановок.  Відповідно до ч. 12 ст. 21 зазначеного закону після укладення замовником з ОСП договору на приєднання замовник протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання має право на повернення фактично сплаченої **частини вартості плати за приєднання,** якщо він ініціював розірвання договору про приєднання.  Відсутні законні підставі для неповернення плати за бронювання потужності, яка відповідно до закону зараховується як складова плати за приєднання та фактично також є частиною вартості приєднання |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  3.5. **Виконавець послуг повертає** Замовник**у ~~має право на повернення~~** фактично сплачен**~~ої~~у** частини вартості плати за приєднання, визначену у п. 4.1 глави 4 цього Договору, якщо він ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання.  **Замовник та Виконавець послуг при наявності взаємної однорідної заборгованості мають право проводити зарахування зустрічних однорідних вимог між собою, зокрема, мають право здійснювати зарахування зустрічних однорідних вимог щодо заборгованості Виконавця послуг з повернення фактично сплаченої частини вартості плати за приєднання, визначеної розділом 4 цього Договору та заборгованості замовника за плату за бронювання потужності, визначеної договором про бронювання потужності.**  **Для зарахування зустрічних однорідних вимог Замовник надсилає Виконавцеві послуг проект акту зарахування зустрічних однорідних вимог, який Виконавець послуг підписує впродовж 5 (п’яти) робочих днів після його отримання або надає обґрунтовані зауваження до акту впродовж цього строку. У випадку повторного надсилання проекту акту Замовником з виправленням обґрунтованих зауважень Виконавця послуг, Виконавець послуг підписує акт впродовж 5 (п’яти) робочих днів після його отримання.**  **Якщо Виконавець послуг не здійснив повернення фактично сплаченої частини вартості плати за приєднання протягом 10 днів з дати укладання додаткової угоди про розірвання договору про приєднання та не підписав акт зарахування зустрічних однорідних вимог і не надав обґрунтовані зауваження до нього, акт вважається підписаним, а вимога щодо заборгованості Виконавця** послуг з повернення фактично сплаченої частини вартості плати за приєднання, **визначеної розділом 4 цього Договору, ввважається зарахованою проти заборгованості замовника за плату за бронювання потужності, на п’ятий день після отримання Виконавцем послуг проекту акту зарахування зустрічних однорідних вимог.**  У разі якщо замовник не ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання та відповідно до умов чинного законодавства договір про приєднання був припинений без надання послуги про приєднання, то сплачена замовником частина плати за приєднання відповідно до пункту 4.3 глави 4 цього Договору не повертається **З~~з~~**амовнику та використовуються Виконавцем послуг відповідно до чинного законодавства. | **ТОВ «Санвін 12»**  Уточнення правових підстав, захист прав операторів УЗЕ та уточнення. |
|  |  | | | 4.1. Плата за приєднання визначається відповідно до розробленої та погодженої проєктної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника).  Вартість послуги з приєднання визначається додатковою угодою до цього Договору, яка буде визначена відповідно до проєктної документації.  Замовник сплачує частину вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 кВт замовленої до приєднання потужності.  Частина вартості плати за приєднання складає \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ євро.  Після сплати частини вартості плати за приєднання Сторони укладають додаткову угоду із зазначенням суми в гривнях.  Частина вартості плати за приєднання, сплачена Замовником згідно з абзацом четвертим цього пункту, зараховується як складова плати за приєднання.  У разі якщо Замовник ініціював укладання цього Договору на підставі раніше укладеного договору про бронювання потужності, то кошти, сплачені Замовникмо як вартість плати за бронювання потужності, зараховуються на рахунок Виконавця послуг як складова плати за приєднання протягом 5 календарних днів після укладання цього Договору. Такі кошти не включаються в частину плати за приєднання, що має сплатити Замовник згідно з абзацом четвертим цього пункту. Після зарахування коштів, визначених у цьому абзаці, укладається додаткова угода до Договору щодо фіксації зарахованих на рахунок коштів у національній валюті.  Кошти, зазначені в абзаці сьомому цього пункту, не повертаються Замовнику в разі розірвання Договору.  4.1. Плата за приєднання визначається відповідно до розробленої та погодженої проєктної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника).  …  У разі якщо Замовник ініціював укладання цього Договору на підставі раніше укладеного договору про бронювання потужності, то кошти, сплачені Замовником як вартість плати за бронювання потужності, зараховуються на рахунок Виконавця послуг як складова плати за приєднання протягом 5 календарних днів після укладання цього Договору. Такі кошти не включаються в частину плати за приєднання, що має сплатити Замовник згідно з абзацом четвертим цього пункту. Після зарахування коштів, визначених у цьому абзаці, укладається додаткова угода до Договору щодо фіксації зарахованих на рахунок коштів у національній валюті.  Кошти, зазначені в абзаці сьомому цього пункту, не повертаються Замовнику у разі розірвання Договору. | | **НЕК «Укренерго»**  4.1. Плата за приєднання визначається відповідно до розробленої та погодженої проєктної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника).  Вартість послуги з приєднання визначається додатковою угодою до цього Договору, яка буде визначена відповідно до проєктної документації. **Валютою Договору є національна валюта - гривня.**  Замовник сплачує частину вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 кВт замовленої до приєднання потужності.  Частина вартості плати за приєднання складає \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ євро. **Оплата здійснюється у гривнях, у безготівковій формі на поточний рахунок Виконавця послуг.**  Після сплати частини вартості плати за приєднання Сторони укладають додаткову угоду із зазначенням суми в гривнях.  Частина вартості плати за приєднання, сплачена Замовником згідно з абзацом четвертим цього пункту, зараховується як складова плати за приєднання.  У разі якщо Замовник ініціював укладання цього Договору на підставі раніше укладеного договору про бронювання потужності, то кошти, сплачені Замовником як вартість плати за бронювання потужності, зараховуються на рахунок Виконавця послуг як складова плати за приєднання протягом 5 календарних днів після укладання цього Договору. Такі кошти не включаються в частину плати за приєднання, що має сплатити Замовник згідно з абзацом четвертим цього пункту. Після зарахування коштів, визначених у цьому абзаці, укладається додаткова угода до Договору щодо фіксації зарахованих на рахунок коштів у національній валюті.  Кошти, зазначені в абзаці сьомому цього пункту, не повертаються Замовнику в разі розірвання Договору. | **НЕК «Укренерго»**  З метою забезпечення однозначного розуміння порядку розрахунків між сторонами | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **УВЕА**  4.1. У разі якщо Замовник ініціював укладання цього Договору на підставі раніше укладеного договору про бронювання потужності, то кошти, сплачені Замовникмо як вартість плати за бронювання потужності, зараховуються на рахунок Виконавця послуг як складова плати за приєднання протягом 5 календарних днів після укладання цього Договору. Такі кошти не включаються в частину плати за приєднання, що має сплатити Замовник згідно з абзацом четвертим цього пункту. Після зарахування коштів, визначених у цьому абзаці, укладається додаткова угода до Договору щодо фіксації зарахованих на рахунок коштів у національній валюті.  **~~Кошти, зазначені в абзаці сьомому цього пункту, не повертаються Замовнику в разі розірвання Договору.~~** | **УВЕА**  Пропонується видалити, з метою запобігання дискримінаційних умов до замовників | **Пропонується не врахувати**  Норма Закону України «Про ринок електричної енергії» |
|  |  | | | **ЄУЕА**  4.1. Плата за приєднання визначається відповідно до розробленої та погодженої проєктної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника).  Вартість послуги з приєднання визначається додатковою угодою до цього Договору, яка буде визначена відповідно до проєктної документації.  Замовник сплачує частину вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 кВт замовленої до приєднання потужності.  Частина вартості плати за приєднання складає \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ євро.  **~~Після сплати частини вартості плати за приєднання Сторони укладають додаткову угоду із зазначенням суми в гривнях.~~**  Частина вартості плати за приєднання, сплачена Замовником згідно з абзацом четвертим цього пункту, зараховується як складова плати за приєднання.  У разі якщо Замовник ініціював укладання цього Договору на підставі раніше укладеного договору про бронювання потужності, то кошти, сплачені Замовникмо як вартість плати за бронювання потужності, зараховуються на рахунок Виконавця послуг як складова плати за приєднання протягом 5 календарних днів після укладання цього Договору. Такі кошти не включаються в частину плати за приєднання, що має сплатити Замовник згідно з абзацом четвертим цього пункту. **~~Після зарахування коштів, визначених у цьому абзаці, укладається додаткова угода до Договору щодо фіксації зарахованих на рахунок коштів у національній валюті.~~**  **~~Кошти, зазначені в абзаці сьомому цього пункту, не повертаються Замовнику в разі розірвання Договору.~~** | **ЄУЕА**   1. Додаткова угода до договору на приєднання є правочином.   Правочин – це дія сторін правочину, спрямована на набуття, зміну або припинення цивільних прав та обов'язків. Підтвердженням здійснення платежу/перерахування коштів та його розміру є інші первинні документи.  2) Відповідно до ч. 12 ст. 21 зазначеного закону після укладення замовником з ОСП договору на приєднання замовник протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання має право на повернення фактично сплаченої частини вартості плати за приєднання, якщо він ініціював розірвання договору про приєднання.  Відсутні законні підставі для неповернення плати за бронювання потужності, яка відповідно до закону зараховується як складова плати за приєднання та фактично також є частиною вартості приєднання |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  4.1. Плата за приєднання визначається відповідно до розробленої та погодженої проєктної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника).  …  У разі якщо Замовник ініціював укладання цього Договору на підставі раніше укладеного договору про бронювання потужності, то кошти, сплачені Замовником як вартість плати за бронювання потужності, зараховуються на рахунок Виконавця послуг як складова плати за приєднання протягом 5 календарних днів після укладання цього Договору. Такі кошти **також** **~~не~~** включаються**,** **зокрема,** в частину плати за приєднання, що має сплатити Замовник згідно з абзацом четвертим цього пункту. Після зарахування коштів, визначених у цьому абзаці, укладається додаткова угода до Договору щодо фіксації зарахованих на рахунок коштів у національній валюті.  **~~Кошти, зазначені в абзаці сьомому цього пункту, не повертаються Замовнику у разі розірвання Договору.~~ Кошти, сплачені як вартість плати за бронювання потужності (зокрема, зараховані в частину плати за приєднання), не повертаються Замовнику у разі не реалізації Замовником свого права на повернення фактично сплаченої частини вартості плати за приєднання, шляхом ініціювання розірвання договору протягом шести місяців  з дня отримання технічних умов на приєднання.** | **ТОВ «Санвін 12»**  Закон України «Про ринок електричної енергії» не забороняє включати плату за бронювання в частину плати за приєднання.  Якщо замовник вже сплатив 5 євро/кВт на етапі бронювання, то він має доплатити тільки 5 євро/кВт як залишок, а не повну суму 10 євро/кВт вдруге. По суті, інвестор вже довів серйозність намірів через сплату 5 €/кВт за бронювання — додатковий аванс у 10 €/кВт є нелогічним і надмірним. Інакше це суперечить логіці єдиної процедури, створює надмірне фінансове навантаження на замовника та знижує ефективність механізму бронювання потужності.  Заборона повернення коштів за бронювання в межах 6 місяців після її зарахування за договором про приєднання — суперечить ч. 12 ст. 21 Закону України «Про ринок електричної енергії». |
|  |  | | | 4.2. Виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату: першої частини плати за приєднання одночасно з наданням проєкту договору на підпис, другої частини плати за приєднання не менше ніж за 10 днів до закінчення 12 місяців з дня отримання технічних умов на приєднання. Виконавець послуг надає рахунки на сплату, зазначені в цьопу пункті, у національній валюті. | | **ЄУЕА**  4.2. Виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику **разом з технічними умовами на приєднання, що є додатком до договору про приєднання,**  рахунок на сплату **частини вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 кВт замовленої до приєднання потужності.**  **~~: першої частини плати за приєднання одночасно з наданням проєкту договору на підпис, другої частини плати за приєднання не менше ніж за 10 днів до закінчення 12 місяців з дня отримання технічних умов на приєднання.~~** Виконавець послуг надає рахун**ок** на сплату, зазначен**ий** в цьому пункті, у національній валюті. | **ЄУЕА**  Пропонується викласти відповідно до абзацу 1 ч. 2 ст. 21 ЗУ «Про ринок електричної енергії» | **Пропонується не враховувати**  Деталізація щодо оплати |
|  |  | | | 4.4. Виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату плати на приєднання не пізніше 5 (п’яти) робочих днів від дати підписання додаткової угоди, укладеної після підписання Сторонами акта приймання-передачі погодження проєктної документації.  Замовник зобовязаний оплатити на умовах цього Договору вартість наданих Виконавцем послуг з приєднання електроустановок Замовника в точці приєднання протягом 5 (п’яти) робочих днів з дня отримання рахунка.  За домовленістю Сторін може бути встановлений інший порядок оплати шляхом конкретизації умов цього Договору. | | **ЄУЕА**  4.4. Виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату плати на приєднання не пізніше 5 (п’яти) робочих днів від дати підписання додаткової угоди, укладеної після підписання Сторонами акта приймання-передачі погодж**еної** проєктної документації.  Замовник зобов’язаний оплатити на умовах цього Договору вартість **~~наданих Виконавцем~~** послуг з приєднання електроустановок Замовника в точці приєднання протягом 5 (п’яти) робочих днів з дня отримання рахунка.  За домовленістю Сторін може бути встановлений інший порядок оплати шляхом конкретизації умов цього Договору. | **ЄУЕА**   1. Погодження проєктної документації є процесом. Тому, не може бути предметом прийому-передачі за актом погодження проєктної документації.   Оплата вартості послуг за приєднання здійснюється за результатами розробки та погодження ОСП проєктної документації. На момент оплати послуги з приєднання виконавцем не надані. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **УВЕА**  4.4. Виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату плати на приєднання не пізніше 5 (п’яти) робочих днів від дати підписання додаткової угоди, укладеної після підписання Сторонами акта приймання-передачі погодження проєктної документації.  Замовник зобовязаний оплатити на умовах цього Договору вартість **~~наданих Виконавцем~~** послуг з приєднання електроустановок Замовника в точці приєднання протягом 5 (п’яти) робочих днів з дня отримання рахунка.  За домовленістю Сторін може бути встановлений інший порядок оплати шляхом конкретизації умов цього Договору. | **УВЕА**  Аналогічно до попереднього договору |
|  |  | | | 4.5. У разі якщо сплачена Замовником частина плати за приєднання, з урахуванням коштів, що були зараховані відповідно до абзацу сьомого пункту 4.1 цієї глави, більша або дорівнює платі за приєднання, визначеній відповідно до проєктної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника), Сторони не виконують п. 4.4 цього розділу. | | **ЄУЕА**  4.5. У разі якщо сплачена Замовником частина плати за приєднання, з урахуванням коштів, що були зараховані відповідно до абзацу сьомого пункту 4.1 розділу 4 цього Договору,більша або дорівнює платі за приєднання, визначеній відповідно до проєктної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника), Сторони не виконують п.4.4 цього розділу **та укладають додаткову угоду до договору про приєднання щодо повернення Виконавцем послуг Замовнику різниці коштів, між сплаченою ним частиною плати за приєднання, з урахуванням коштів,** **що були зараховані відповідно до абзацу сьомого пункту 4.1 розділу 4 цього Договору, та вартістю послуги з приєднання, визначеної відповідно до проєктної документації. Виконавець послуг має повернути різницю коштів не пізніше 5 (п’яти) робочих днів від дати підписання додаткової угоди, укладеної після підписання Сторонами акта приймання-передачі погодженої проєктної документації.** | **ЄУЕА**  Вважаємо необґрунтованим притримання ОСП коштів замовника у розмірі, що перебільшує вартість плати за приєднання, оскільки:   * роботи з приєднання можуть тривати доволі значний час (від 2 до 5 років з урахуванням визначених законом граничних строків дії технічних умов та договору на приєднання); * використання ОСП такий тривалий час надмірно сплачених замовником коштів по суті своїй є використанням чужими коштами;   відповідно до ст. 536 ЦКУ за користування чужими грошовими коштами боржник зобов`язаний сплачувати проценти. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 4.7. Якщо за результатами проведення закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання на конкурентних засадах змінилась вартість виконання будівельно-монтажних робіт порівняно із узгодженою проєктною документацією, оператор системи передачі та замовник вносять зміни до договору про приєднання щодо зміни величини вартості надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж шляхом укладання додаткової угоди.  Така додаткова угода надається на підписання разом з актом отримання/надання послуги з приєднання.  Кошти, що були сплачені Замовником, але фактично не використані Виконавцем послуг під час надання послуг з приєднання, Виконавець послуг повертає дані кошти Замовнику після підписання акта про надання послуги з приєднання на розрахунковий рахунок, зазначений у Договорі. У разі відсутності можливості зменшення суми податкових зобов'язань з ПДВ з урахуванням діючих норм Податкового кодексу України, сума коштів, що підлягає поверненню, оплачується Виконавцем послуг лише після сплати Замовником відшкодування понесених збитків у розмірі податкових зобов'язань з ПДВ, що не можуть бути зменшені. | | **ЄУЕА**  4.7. Якщо за результатами проведення закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання на конкурентних засадах змінилась вартість виконання будівельно-монтажних робіт порівняно із узгодженою проєктною документацією, **~~оператор системи передачі~~** **Виконавець** та **З**амовник вносять зміни до договору про приєднання щодо зміни величини вартості надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж шляхом укладання додаткової угоди.  Така додаткова угода надається на підписання разом з актом отримання/надання послуги з приєднання.  Кошти, що були сплачені Замовником, але фактично не використані Виконавцем послуг під час надання послуг з приєднання, Виконавець послуг повертає дані кошти Замовнику **протягом 10 днів** після підписання акта про надання послуги з приєднання на розрахунковий рахунок, зазначений у Договорі. **~~У разі відсутності можливості зменшення суми податкових зобов'язань з ПДВ з урахуванням діючих норм Податкового кодексу України, сума коштів, що підлягає поверненню, оплачується Виконавцем послуг лише після сплати Замовником відшкодування понесених збитків у розмірі податкових зобов'язань з ПДВ, що не можуть бути зменшені.~~** | **ЄУЕА**   1. Редакційне уточнення. 2. Необхідно визначити строк для повернення надмірно сплачених Замовником коштів. 3. Відповідно до Податкового кодексу України (п. 36.5) відповідальність за невиконання або неналежне виконання податкового обов'язку несе платник податків.   В даному випадку відбувається перекладання ОСП витрат, пов'язаних зі сплатою податків, на третю особу.  Витрати, пов’язані зі сплатою податків, належних до сплати за цим договором, сторони мають нести кожна самостійно у порядку та розмірах, передбачених законодавством для кожної із сторін. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **УВЕА**  4.7. Якщо за результатами проведення закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання на конкурентних засадах змінилась вартість виконання будівельно-монтажних робіт порівняно із узгодженою проєктною документацією, оператор системи передачі та замовник вносять зміни до договору про приєднання щодо зміни величини вартості надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж шляхом укладання додаткової угоди.  Така додаткова угода надається на підписання разом з актом отримання/надання послуги з приєднання.  **У разі, якщо сума фактично наданих послуг, підтверджена підписаним Актом про надання послуги, є меншою за суму попередньо здійсненої оплати, Виконавець зобов’язується протягом 5 (п’яти) робочих днів з дати підписання акту про надання послуг:**  **- скласти розрахунок коригування до податкової накладної, зареєстрованої на суму попередньої оплати;**  **- протягом 5 (п’яти) календарних днів надіслати такий розрахунок Замовнику для реєстрації в Єдиному реєстрі податкових накладних.**  **Замовник у свою чергу зобов’язується зареєструвати розрахунок коригування у ЄРПН протягом 15 календарних днів з дати його отримання згідно з п. 201.10 Податкового кодексу України та з урахуванням спеціальної норми пункту 89 підрозділу 2 розділу ХХ «Перехідні положення» ПК України.**  **Виконавець послуг зобов’язаний відшкодувати фактично сплачені Замовником і не використані під час надання послуг з приєднання Виконавцем послуг кошти на розрахунковий рахунок Замовника, вказаний у акті про надання послуг.** | **УВЕА** | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  4.7. Якщо за результатами проведення закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання на конкурентних засадах змінилась вартість виконання будівельно-монтажних робіт порівняно із узгодженою проєктною документацією, **~~оператор системи передачі~~Виконавець** та **~~з~~З**амовник вносять зміни до **цього ~~д~~До**говору **~~про приєднання~~** щодо зміни величини вартості надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж шляхом укладання додаткової угоди.  Така додаткова угода надається на підписання разом з актом отримання/надання послуги з приєднання.  **~~Кошти, що були сплачені Замовником, але фактично не використані Виконавцем послуг під час надання послуг з приєднання, Виконавець послуг повертає дані кошти Замовнику після підписання акта про надання послуги з приєднання на розрахунковий рахунок, зазначений у Договорі. У разі відсутності можливості зменшення суми податкових зобов'язань з ПДВ з урахуванням діючих норм Податкового кодексу України, сума коштів, що підлягає поверненню, оплачується Виконавцем послуг лише після сплати Замовником відшкодування понесених збитків у розмірі податкових зобов'язань з ПДВ, що не можуть бути зменшені.~~** **У разі якщо загальна сума сплачених коштів перевищує вартість послуги з приєднання, Виконавець послуг повертає Замовнику різницю протягом 10 робочих днів з дати підписання акту про надання послуги з приєднання на розрахунковий рахунок, зазначений у Договорі.** | **ТОВ «Санвін 12»**  ПДВ до бюджету — це внутрішній податковий облік ОСП, а не обов’язок замовника. | **Пропонується врахувати у редакції вище** |
|  |  | | | 5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня. | | **НЕК «Укренерго»**  5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня. **За порушення строків виконання грошових зобов'язань Замовник сплачує Виконавцю послуг пеню у розмірі половини облікової ставки НБУ, з яких допущено прострочення виконання, за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.** | **НЕК «Укренерго»**  З метою приведення у відповідність до загальної практики укладання договорів | **Пропонується не враховувати**  Відсутнє посилання на вимоги чинного законодавства |
|  |  | | | 5.4. Сторони не відповідають за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили. Факт дії обставин непереборної сили Сторони підтверджують документами уповноваженого органу. | | **ТОВ «Санвін 12»**  5.4. Сторони не відповідають за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили. Факт дії обставин непереборної сили Сторони підтверджують документами **~~уповноваженого органу~~ відповідно до законодавства**. | **ТОВ «Санвін 12»**  Редакційна правка. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | * 1. Доказом дії форс-мажорних обставин є документи (оригінали), видані Торгово­промисловою палатою України або її регіональним предствавництвом. | | **ТОВ «Санвін 12»**  6.5. Доказом дії форс-мажорних обставин є документи (оригінали), видані Торгово­промисловою палатою України або її регіональним**и** **торгово-промисловими палатами ~~представництвом~~**. | **ТОВ «Санвін 12»**  Редакційна правка. | **Пропонується не враховувати**  Не зрозуміла редакція |
|  |  | | | 8.3. Строк дії Договору може бути продовжений за вмотивованим зверненням однієї зі Сторін у передбаченому законодавством **порядку.** | | **ЄУЕА**  8.3. Строк дії Договору може бути продовжений за вмотивованим зверненням однієї зі Сторін у передбаченому законодавством порядку.  **Виконавець не може відмовити у продовженні строку дії Договору у разі, якщо вимога Замовника обумовлена невиконанням Виконавцем будівництва у строки, визначені відповідно до цього Договору.** | **ЄУЕА**  Для забезпечення розумного та справедливого розподілу ризиків та відповідальності між сторонами договору.  У випадку, коли умовами договору (п. 8.4) Виконавець наділяється правом розірвати в односторонньому випадку договір з причин невиконання Замовником будівництва у строки, передбачені договором, інша сторона (Замовник) також повинен бути захищений на випадок невиконання або прострочення виконання обов’язку Виконавцем щодо будівництва, необхідного для приєднання об’єкта Замовника | **Пропонується не врахувати**  Термін дії договору і ТУ обмежений законодавством |
|  |  | | | 8.4. Договір може бути розірвано у разі відсутності розробленої проєктно-кошторисної документації та виконання будівництва у строки, зазначені в заяві. | | **УВЕА**  8.4. Договір може бути розірвано у разі відсутності розробленої **Замовником** проєктно-кошторисної документації **у строки, визначені у пункті 3.2.1 розділу 3 цього Договору або не введення Замовником в експлуатацію власного об'єкту та електроустановок зовнішнього забезпечення від точки приєднання до електроустановок об'єкта у строки, визначені у пункті 3.2.4 розділу 3 цього Договору.** | **УВЕА**  Приведення у відповідність до умов договору | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **ЄУЕА**  8.4. Договір може бути розірвано у разі відсутності розробленої проєктно-кошторисної документації та **не**виконання будівництва у строки, зазначені в заяві. | **ЄУЕА**  Редакційне узгодження |
|  |  | | | 8.5. Термін дії технічних умов, що є додатком до цього Договору, складає 3 роки з дня їх видачі. Термін дії технічних умов має бути подовжений за зверненням замовника за умови виконання ним:  зобов’язань, визначених пунтами 3.2.1 та 3.2.2 глави 3 цього Договору,  оплати Замовником вартості приєднання в обсягах та на умовах, визначених розділом 4 цього Договору,  надання Замовником документів, що надають право на виконання будівельних робіт щодо об’єкта будівництва Замовника. | | **НЕК «Укренерго»**  8.5. Термін дії технічних умов, що є додатком до цього Договору, складає 3 роки з дня їх видачі. Термін дії технічних умов має бути подовжений за зверненням замовника за умови виконання ним:  зобов’язань, визначених ~~пунктами~~ **підпунктами** 3.2.1 та 3.2.2 **пункту 3.2** глави 3 цього Договору,  оплати Замовником вартості приєднання в обсягах та на умовах, визначених розділом 4 цього Договору,  надання Замовником документів, що надають право на виконання будівельних робіт щодо об’єкта будівництва Замовника. | **НЕК «Укренерго»**  Приведення у відповідність до коректного посилання на положення договору | **Пропонується врахувати у редакції НЕК «Укренерго»** |
|  |  | | | **ЄУЕА**  8.5. **Строк чинності** **~~Термін дії~~** технічних умов, що є додатком до цього Договору, складає 3 роки з дня їх видачі. **Строк чинності ~~Термін дії~~** технічних умов має бути подовжений за зверненням замовника за умови виконання ним:  зобов’язань, визначених пунктами 3.2.1 та 3.2.2 глави 3 цього Договору,  оплати Замовником вартості приєднання в обсягах та на умовах, визначених розділом 4 цього Договору,  надання Замовником документів, що надають право на виконання будівельних робіт щодо об’єкта будівництва Замовника. | **ЄУЕА**  Відповідно до абзацу 5 ч. 4 ст. 12 ЗУ «Про ринок електричної енергії» с**трок 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, за умови погодження проектної документації, оплати вартості приєднання, та отримання документів, що надають право на виконання будівельних робіт |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  8.5. Термін дії технічних умов, що є додатком до цього Договору, складає 3 роки з дня їх видачі. Термін дії технічних умов має бути подовжений **ще на 3 роки, однак не більше 6 років з дня укладення цього Договору,** за зверненням замовника за умови виконання ним:  зобов’язань, визначених пунктами 3.2.1 **~~та 3.2.2~~** глави 3 цього Договору, | **ТОВ «Санвін 12»**  Проєктну документацію на електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовник має право розробити протягом строку дії технічних умов - тому пропонуємо видалити це як умову та залишити тільки необхідність розробити проєктну документацію тільки на мережі зовнішнього електрозабезпечення, яку необхідно розробити протягом 12 місяців з дня отримання технічних умов |
|  |  | | | 9.4. Цей Договір та додаткові угоди до нього можуть укладатися з застосування кваліфікованого електронного цифрового підпису. | | **УВЕА**  9.4. Цей Договір та додаткові угоди до нього можуть укладатися з застосування кваліфікованого електронного **~~цифрового~~** підпису.  **При застосуванні кваліфікованого електронного підпису для укладення цього Договору, додаткових угод та додатків до них Сторони надсилають одна одній договір, додаткову угоду або додатки до них із накладеним кваліфікованим електронним підписом на електронну адресу (електронну пошту):**  **- Для Виконавця послуг: [•]**  **- Для Замовника: [•]**  **Сторони несуть ризики неотримання листів, що стосуються підписання Договору, додаткових угод та додатків до них шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису у тій мірі, у якій здійснюють помилки при надсиланні листів на електронну адресу іншої Сторони.** | **УВЕА** | **Пропонується синхронізувати з відповідними нормами Кодексу** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  9.4. Цей Договір**~~, та~~** додаткові угоди **та додатки до них** **~~до нього~~** можуть укладатися з застосування кваліфікованого електронного цифрового підпису. | **ТОВ «Санвін 12»**  Редакційна правка. | **Пропонується не враховувати** |
|  |  | | | **10. Місцезнаходження Сторін** | | **ТОВ «Санвін 12»**  **10. Місцезнаходження Сторін**  **…**  **Електронна адреса**  **…** | **ТОВ «Санвін 12»** | **Пропонується врахувати** |
| Додаток 3 (тип В)  до Кодексу системи передачі  **ДОГОВІР**  **про приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, до системи передачі (типова форма)**  **(викласти у новій редакції)** | | | | | | | | |
|  |  | | | 3.1.1. Забезпечити в установленому Кодексом системи передачі порядку приєднання об'єкта Замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) у строки, які будуть визначені додатковою угодою, після узгодження Замовником із Виконавцем проєктної документації, після виконання Замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 цієї глави.  Строк надання послуги з приєднання об’єкта Замовника визначається з урахуванням строків, визначених відповідно до проєктно-кошторисної документації, та, крім того, включає в себе необхідність проведення процедури закупівлі товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів електроенергетики на конкурентних засадах, постачання обладнання відповідно до узгодженої проєктної документації та виконання робіт, з урахуванням можливих системних обмежень, необхідних для виведення діючого обладнання в ремонт. | | **НЕК «Укренерго»**  3.1.1. Забезпечити в установленому Кодексом системи передачі порядку приєднання об'єкта Замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) у строки, які будуть визначені додатковою угодою, після узгодження Замовником із Виконавцем **послуг** проєктної документації, після виконання Замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 цієї глави.  Строк надання послуги з приєднання об’єкта Замовника визначається з урахуванням строків, визначених відповідно до проєктно~~-кошторисної~~ документації, та, крім того, включає в себе необхідність проведення процедури закупівлі товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів електроенергетики на конкурентних засадах, постачання обладнання відповідно до узгодженої проєктної документації та виконання робіт, з урахуванням можливих системних обмежень, необхідних для виведення діючого обладнання в ремонт. | **НЕК «Укренерго»**  Виправлення назви сторони договору  Приведення у відповідність до визначень передбачених нормами проектування, де на сьогодні відсутнє поняття проєктно-кошторисна, а коректно проєктна документація. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 3.2.1. Розробити на підставі технічних умов від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, які є додатком до цього Договору, проєктну документацію на електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника, погодити її з Виконавцем послуг та передати Виконавцю послуг протягом 12 місяців з дати укладання цього Договору. Підтвердженням виконання зобов’язань за цим пунктом є підписаний зі сторони Виконавця послуг відповідний акт приймання-передачі такої проєкнтої документації. | | **НЕК «Укренерго»**  3.2.1. Розробити на підставі технічних умов від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, які є додатком до цього Договору, проєктну документацію на електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника, погодити її з Виконавцем послуг та передати Виконавцю послуг протягом 12 місяців з дати укладання цього Договору. Підтвердженням виконання зобов’язань за цим пунктом є підписаний **Сторонами** ~~зі сторони Виконавця послуг~~ відповідний акт приймання-передачі такої проєкнтої документації. | **НЕК «Укренерго»**  Акт підписується з двох сторін | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 3.4. Замовник має право контролювати виконання Виконавцем послуг зобов'язань за цим договором у режимі реального часу, для чого Виконавець створює та забезпечує Замовнику доступ до особистого кабінету на вебсайті, або шляхом письмових запитів до Виконавця послуг. | | **НЕК «Укренерго»**  3.4. Замовник має право контролювати виконання Виконавцем послуг зобов'язань за цим договором у режимі реального часу, для чого Виконавець **послуг** створює та забезпечує Замовнику доступ до особистого кабінету на вебсайті, або шляхом письмових запитів до Виконавця послуг. | **НЕК «Укренерго»**  Виправлено найменування сторони договору | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 3.5. Замовник має право на повернення фактично сплаченої частини вартості плати за приєднання, визначеної у п. 4.1 глави 4 цього Договору, якщо він ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання.  У разі якщо замовник не ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання та відповідно до умов чинного законодавства договір про приєднання був припинений без надання послуги про приєднання, то сплачена замовником частина плати за приєднання відповідно до пункту 4.3 глави 4 цього Договору не повертається замовнику та використовуються Виконавцем послуг відповідно до чинного законодавства. | | **НЕК «Укренерго»**  3.5. Замовник має право на повернення фактично сплаченої частини вартості плати за приєднання, визначеної у п. 4.1 глави 4 цього Договору, якщо він ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання. **Повернення коштів здійснюється протягом 30 календарних днів після укладання додаткової угоди про розірвання цього Договору на розрахунковий рахунок Замовника зазначений в цьому Договорі.**  У разі якщо замовник не ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання та відповідно до умов чинного законодавства договір про приєднання був припинений без надання послуги про приєднання, то сплачена замовником частина плати за приєднання відповідно до пункту 4.3 глави 4 цього **Договору** не повертається замовнику та використовуються Виконавцем послуг **для реалізації заходів, передбачених планом розвитку системи передачі** ~~відповідно до чинного законодавства~~. | **НЕК «Укренерго»**  З метою врегулювання порядку повернення коштів  Пропонується врегулювати можливість використання коштів ОСП аналогічно як і в договорі про бронювання потужності, оскільки Методика не містить положень, що врегульовують зазначене питання | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  3.5. **Виконавець послуг повертає** Замовник**у** **~~має право на повернення~~** фактично сплачен**у~~ої~~** частин**у~~и~~** вартості плати за приєднання, визначеної у п. 4.1 розділу 4 цього Договору, якщо він ініціював розірвання договору про приєднання протягом шести місяців з дня отримання технічних умов на приєднання. | **ТОВ «Санвін 12»**  Редакційні правки. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 4.1. Плата за приєднання визначається відповідно до розробленої та погодженої проєктної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника).  Вартість послуги з приєднання визначається додатковою угодою до цього Договору, яка буде визначена відповідно до проєктної документації.  Замовник сплачує частину вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 кВт замовленої до приєднання потужності.  Частина вартості плати за приєднання складає \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ євро.  Після сплати частини вартості плати за приєднання Сторони укладають додаткову угоду із зазначенням суми в гривнях.  Частина вартості плати за приєднання, сплачена Замовником згідно з абзацом четвертим цього пункту, зараховується як складова плати за приєднання. | | **НЕК «Укренерго»**  4.1. Плата за приєднання визначається відповідно до розробленої та погодженої проєктної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника).  Вартість послуги з приєднання визначається додатковою угодою до цього Договору, яка буде визначена відповідно до проєктної документації. **Валютою Договору є національна валюта - гривня.**  Замовник сплачує частину вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 кВт замовленої до приєднання потужності.  Частина вартості плати за приєднання складає \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ євро. **Оплата здійснюється у гривнях, у безготівковій формі на поточний рахунок Виконавця послуг.**  Після сплати частини вартості плати за приєднання Сторони укладають додаткову угоду із зазначенням суми в гривнях.  Частина вартості плати за приєднання, сплачена Замовником згідно з абзацом четвертим цього пункту, зараховується як складова плати за приєднання. | **НЕК «Укренерго»**  З метою забезпечення однозначного розуміння порядку розрахунків між сторонами | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **УВЕА**  4.1.  …  **В разі якщо Замовник ініціював укладання цього Договору на підставі раніше укладеного договору про бронювання потужності, то кошти, сплачені Замовником як вартість плати за бронювання потужності, зараховуються на рахунок Виконавця послуг як складова плати за приєднання протягом 5 (п’яти) календарних днів після укладання цього Договору. Такі кошти включаються, в тому числі, в частину плати за приєднання, що має сплатити Замовник згідно з абзацом четвертим цього пункту 4.1 Договору. Після зарахування коштів, визначених у цьому абзаці, Сторонами укладається додаткова угода до Договору щодо фіксації зарахованих на рахунок коштів в національній валюті** | **УВЕА**  Пропонуємо доповнити новим абзацом з метою врахування нового інструменти бронювання потужності. | **Пропонується не враховувати**  Бронювання потужності до УЗЕ не відноситься |
|  |  | | | 4.3. Замовник сплачує частину вартості плати за приєднання на поточний рахунок Виконавця послуг у такому порядку:  50 відсотків частини вартості плати за приєднання відповідно до виставленого рахунку – протягом 30 днів з дня отримання технічних умов на приєднання;  50 відсотків частини вартості плати за приєднання відповідно до виставленого рахунку – протягом 12 місяців з дня отримання технічних умов на приєднання. | | **УВЕА**  4.3. Замовник сплачує частину вартості плати за приєднання, **з урахуванням умов абзацу сьомого пункту 4.1 Договору,** на поточний рахунок Виконавця послуг у такому порядку:  **…** | **УВЕА**  Уточнення з урахуванням пропозиції до п.4.1 | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 4.5. У разі якщо сплачена Замовником частина плати за приєднання більша або дорівнює платі за приєднання, визначеній відповідно до проєктної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника), Сторони не виконують п. 4.4 цього розділу. | | **УВЕА**  4.5. **У разі якщо сплачена Замовником частина плати за приєднання, з урахуванням коштів, що були зараховані відповідно до абзацу сьомого пункту 4.1 розділу 4 цього Договору, більша, ніж плата за приєднання, визначена відповідно до проєктної документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника), Виконавець послуг повертає Замовникові різницю між цими сумами.** | **УВЕА**  Пропонуємо доповнити з урахуванням пропозицій до розділу 4. | **Пропонується не враховувати** |
|  |  | | | 4.7. Якщо за результатами проведення закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання на конкурентних засадах змінилась вартість виконання будівельно-монтажних робіт порівняно із узгодженою проєктною документацією, оператор системи передачі та замовник вносять зміни до договору про приєднання щодо зміни величини вартості надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж шляхом укладання додаткової угоди.  …  Кошти, що були сплачені Замовником, але фактично не використані Виконавцем послуг під час надання послуг з приєднання, Виконавець послуг повертає дані кошти Замовнику після підписання акта про надання послуги з приєднання на розрахунковий рахунок, зазначений у Договорі. У разі відсутності можливості зменшення суми податкових зобов'язань з ПДВ з урахуванням діючих норм Податкового кодексу України, сума коштів, що підлягає поверненню, оплачується Виконавцем послуг лише після сплати Замовником відшкодування понесених збитків у розмірі податкових зобов'язань з ПДВ, що не можуть бути зменшені. | | **УВЕА**  4.7  …  ~~Кошти, що були сплачені Замовником, але фактично не використані Виконавцем послуг під час надання послуг з приєднання, Виконавець послуг повертає дані кошти Замовнику після підписання акта про надання послуги з приєднання на розрахунковий рахунок, зазначений у Договорі. У разі відсутності можливості зменшення суми податкових зобов'язань з ПДВ з урахуванням діючих норм Податкового кодексу України, сума коштів, що підлягає поверненню, оплачується Виконавцем послуг лише після сплати Замовником відшкодування понесених збитків у розмірі податкових зобов'язань з ПДВ, що не можуть бути зменшені.~~  **Така додаткова угода надається на підписання разом з актом отримання/надання послуги з приєднання.**  **Кошти, що були сплачені Замовником, але фактично не використані Виконавцем послуг під час надання послуг з приєднання, Виконавець послуг повертає дані кошти Замовнику після підписання акта про надання послуги з приєднання на розрахунковий рахунок, зазначений у Договорі. У разі відсутності можливості зменшення суми податкових зобов'язань з ПДВ з урахуванням діючих норм Податкового кодексу України, сума коштів, що підлягає поверненню, оплачується Виконавцем послуг лише після сплати Замовником відшкодування понесених збитків у розмірі податкових зобов'язань з ПДВ, що не можуть бути зменшені.** | **УВЕА** | **Пропонується врахувати у редакції УВЕА** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  4.7. Якщо за результатами проведення закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання на конкурентних засадах змінилась вартість виконання будівельно-монтажних робіт порівняно із узгодженою проєктною документацією, **~~оператор системи передачі~~** **Виконавець** та Ззамовник вносять зміни до **цього Д~~д~~**оговору **~~про приєднання~~** щодо зміни величини вартості надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж шляхом укладання додаткової угоди.  …  **У разі якщо загальна сума сплачених коштів перевищує вартість послуги з приєднання, Виконавець послуг повертає Замовнику різницю протягом 10 робочих днів з дати підписання акту про надання послуги з приєднання** **~~Кошти, що були сплачені Замовником, але фактично не використані Виконавцем послуг під час надання послуг з приєднання, Виконавець послуг повертає дані кошти Замовнику після підписання акта про надання послуги з приєднання~~** на розрахунковий рахунок, зазначений у Договорі. **~~У разі відсутності можливості зменшення суми податкових зобов'язань з ПДВ з урахуванням діючих норм Податкового кодексу України, сума коштів, що підлягає поверненню, оплачується Виконавцем послуг лише після сплати Замовником відшкодування понесених збитків у~~** | **ТОВ «Санвін 12»**  Редакційні правки та уточнення.    ПДВ до бюджету — це внутрішній податковий облік ОСП, а не обов’язок замовника. |
|  |  | | | 5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня. | | **НЕК «Укренерго»**  5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня. **За порушення строків виконання грошових зобов'язань Замовник сплачує Виконавцю послуг пеню у розмірі половини облікової ставки НБУ, з яких допущено прострочення виконання, за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.** | **НЕК «Укренерго»**  З метою приведення у відповідність до загальної практики укладання договорів | **Пропонується не враховувати**  Відсутнє посилання на вимоги чинного законодавства |
|  |  | | | 5.4. Сторони не відповідають за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили. Факт дії обставин непереборної сили Сторони підтверджують документами уповноваженого органу. | | **ТОВ «Санвін 12»**  5.4. Сторони не відповідають за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили. Факт дії обставин непереборної сили Сторони підтверджують **~~документами уповноваженого органу~~ відповідно до законодавства**. | **ТОВ «Санвін 12»**  Уточнення. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 6.3. Неповідомлення або несвоєчасне повідомлення однієї із Сторін про неможливість виконання прийнятих за даним Договором зобов’язань, позбавляє Сторону права посилатися на будь-яку вищевказану обставину, як на підставу, що звільняє від відповідальності за невиконання зобов’язань. | | **УВЕА**  6.3. Неповідомлення або несвоєчасне повідомлення одні**єю** із Сторін **у визначений пунктом 6.2 розділу 6 Договору термін** про неможливість виконання прийнятих за даним Договором зобов’язань, позбавляє Сторону права посилатися на будь-яку вищевказану обставину, як на підставу, що звільняє від відповідальності за невиконання зобов’язань. | **УВЕА** | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 6.4. У разі дії форс-мажорних обставин більше 60 календарних днів Сторони вправі в установленому порядку розірвати Договір. | | **УВЕА**  6.4. У разі дії **обставин** **непереборної сили (форс-мажору)** більше **90** календарних днів **кожна зі Сторін вправі в односторонньому порядку розірвати цей Договір. У такому випадку Договір вважається розірваним, а зобов’язання за Договором – припиненими з дати, зазначеної Стороною у повідомленні про розірвання Договору.**. | **УВЕА** | **Пропонується не враховувати**  Не відповідає загальному законодавству |
|  |  | | | 6.5. Доказом дії форс-мажорних обставин є документи (оригінали), видані Торгово­промисловою палатою України або її регіональним представництвом. | | **УВЕА**  6.5. Доказом **обставин непереборної сили (форс-мажору)** є документи (оригінали), видані Торгово­промисловою палатою України або її **територіальними органами (регіональними Торгово-промисловими палатами)** | **УВЕА** | **Пропонується не враховувати** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  6.5. Доказом дії форс-мажорних обставин є документи (оригінали), видані Торгово­промисловою палатою України або її регіональним**и** **торгово-промисловими палатами** **~~представництвом~~**. | **ТОВ «Санвін 12»**  Уточнення. |
|  |  | | | 8.4. Цей Договір може бути розірвано у разі відсутності розробленої проєктно-кошторисної документації та виконання будівництва у строки, зазначені в заяві. | | **УВЕА**  8.4. Цей Договір може бути розірвано **у строки, зазначені в заяві,** у разі відсутності розробленої **Замовником** проєктно-кошторисної документації та виконання будівництва у строки, зазначені в заяві **або не введення Замовником в експлуатацію власного об'єкту та електроустановок зовнішнього забезпечення від точки приєднання до електроустановок об'єкта у строки, визначені у пункті 3.2.4 розділу 3 цього Договору.** | **УВЕА** | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 8.5. Термін дії технічних умов, що є додатком до цього Договору, складає 3 роки з дня їх видачі. Термін дії технічних умов має бути подовжений за зверненням замовника за умови виконання ним:  зобов’язань, визначених пунктами 3.2.1 та 3.2.2 глави 3 цього Договору,  оплати Замовником вартості приєднання в обсягах та на умовах, визначених розділом 4 цього Договору,  надання Замовником документів, що надають право на виконання будівельних робіт щодо об’єкта будівництва Замовника. | | **НЕК «Укренерго»**  8.5. Термін дії технічних умов, що є додатком до цього Договору, складає 3 роки з дня їх видачі. Термін дії технічних умов має бути подовжений за зверненням замовника за умови виконання ним:  зобов’язань, визначених ~~пунктами~~ **підпунктами** 3.2.1 та 3.2.2 **пункту 3.2** глави 3 цього Договору,  оплати Замовником вартості приєднання в обсягах та на умовах, визначених розділом 4 цього Договору,  надання Замовником документів, що надають право на виконання будівельних робіт щодо об’єкта будівництва Замовника. | **НЕК «Укренерго»**  Приведення у відповідність до коректного посилання на положення договору | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  8.5. Термін дії технічних умов, що є додатком до цього Договору, складає 3 роки з дня їх видачі. Термін дії технічних умов має бути подовжений **ще на 3 роки, однак не більше 6 років з дня укладення цього Договору,** за зверненням замовника за умови виконання ним:  зобов’язань, визначених пунктами 3.2.1 **~~та 3.2.2~~**. розділу 3 цього Договору,  оплати Замовником вартості приєднання в обсягах та на умовах, визначених розділом 4 цього Договору,  надання Замовником документів, що надають право на виконання будівельних робіт щодо об’єкта будівництва Замовника. | **ТОВ «Санвін 12»**  Проєктну документацію на електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовник має право розробити протягом строку дії технічних умов - тому пропонуємо видалити це як умову та залишити тільки необхідність розробити проєктну документацію тільки на мережі зовнішнього електрозабезпечення, яку необхідно розробити протягом 12 місяців з дня отримання технічних умов | **Пропонується не враховувати** |
|  |  | | | 9.4. Цей Договір та додаткові угоди до нього можуть укладатися з застосування кваліфікованого електронного цифрового підпису. | | **УВЕА**  9.4. Цей Договір та додаткові угоди до нього можуть укладатися з застосування кваліфікованого електронного **~~цифрового~~** підпису.  **При застосуванні кваліфікованого електронного підпису для укладення цього Договору, додаткових угод та додатків до них Сторони надсилають одна одній договір, додаткову угоду або додатки до них із накладеним кваліфікованим електронним підписом на електронну адресу (електронну пошту):**  **- Для Виконавця послуг: [•]**  **- Для Замовника: [•]**  **Сторони несуть ризики неотримання листів, що стосуються підписання Договору, додаткових угод та додатків до них шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису у тій мірі, у якій здійснюють помилки при надсиланні листів на електронну адресу іншої Сторони.** | **УВЕА** | **Пропонується синхронізувати з аналогічними вимогами Кодексу** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  9.4. Цей Договір**~~, та~~** додаткові угоди **та додатки до них** **~~до нього~~** можуть укладатися з застосування кваліфікованого електронного цифрового підпису. | **ТОВ «Санвін 12»**  Уточнення. | **Пропонується не враховувати** |
| Додаток 5  до Кодексу системи передачі  **ТИПОВИЙ ДОГОВІР**  **про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** | | | | | | | | |
| **13. Термін дії Договору** | | | | | | | | |
|  |  | | | 13.4. Цей Договір припиняє свою дію, якщо одна із Сторін перестає бути учасником ринку електричної енергії з дати припинення участі на ринку електричної енергії та/або у разі **припинення дії** ~~анулювання~~ ліцензії на проведення певного виду господарської діяльності, з дати прийняття відповідного рішення про **припинення дії** ~~анулювання~~ ліцензії, та/або припинення державної реєстрації суб’єкта господарювання, що є стороною цього Договору. В іншому випадку цей Договір припиняє свою дію з дати набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору. | |  |  |  |
| Додаток 6  до Кодексу системи передачі  **ТИПОВИЙ ДОГОВІР**  **про надання послуг з передачі електричної енергії** | | | | | | | | |
| **14. Термін дії Договору** | | | | | | | | |
|  |  | | | 14.3. Цей Договір припиняє свою дію, якщо одна із Сторін перестає бути учасником ринку електричної енергії з дати припинення участі на ринку електричної енергії та/або у разі  **припинення дії** ~~анулювання~~ ліцензії на проведення певного виду господарської діяльності, з дати прийняття відповідного рішення про **припинення дії** ~~анулювання~~ ліцензії, та/або припинення державної реєстрації. В іншому випадку цей Договір припиняє свою дію з дати набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору. | |  |  |  |
| Додаток **~~15 16~~**  до Кодексу системи передачі  **ЗАЯВА**  **про бронювання потужності (типова форма)**  **(новий додаток)** | | | | | | | | |
|  |  | | |  | |  | **НЕК «Укренерго»**  Пропозиція змінити нумерацію додатків 15, 16, 17 на відповідно 16, 17, 18 враховуючи наявність додатку 15 до КСП, затвердженого постановою від 06.05.2025 № 678  **«**[Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП](https://www.nerc.gov.ua/acts/pro-vnesennya-zmin-do-deyakih-postanov-nkrekp-45)».  Загальне зауваження.  Пропозиція замінити «відокремлений підрозділ» на «підрозділ» у відповідних відмінках по тексту додатку 15, оскільки відокремлені підрозділи ліквідовано. | **Пропонується врахувати** |
| Додаток **~~16~~ 17**  до Кодексу системи передачі  **ДОГОВІР**  **про бронювання потужності**  (новий додаток) | | | | | | | | |
|  |  | | |  | |  | **НЕК «Укренерго»**  Уточнення нумерації додатку | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | Цей Договір та додаткові угоди до нього можуть укладатися з застосування кваліфікованого електронного цифрового підпису. | | **УВЕА**  Цей Договір та додаткові угоди до нього можуть укладатися з застосування кваліфікованого електронного **~~цифрового~~** підпису. |  |  |
|  |  | | | 1.1. За цим Договором до електричних мереж Виконавця послуг Замовник має намір приєднати електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру встановленою потужністю: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,  на території \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.(місце розташування) | | **УВЕА**  1.1. За цим Договором до електричних мереж Виконавця послуг Замовник має намір приєднати електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру **~~встановленою~~** **замовленою до приєднання** потужністю: \_\_\_\_\_\_\_\_, на території (**орієнтовне** місце розташування)\_\_\_\_\_\_\_\_. | **УВЕА**  П. 1.6. розкрито по суті в розділі 3 | **Пропонується врахувати у такій редакції**  1.1. За цим Договором до електричних мереж Виконавця послуг Замовник має намір приєднати електроустановки для виробництва електричної енергії з енергії вітру потужністю: \_\_\_\_\_\_\_\_, на території (**орієнтовне** місце розташування)\_\_\_\_\_\_\_\_. |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  1.1. За цим Договором **~~до електричних мереж~~** Виконавця послуг **надає** Замовник**у** **послугу з бронювання потужності** **~~має намір приєднати~~** **з метою майбутнього приєднання** електроустанов**ок~~ки~~**, **призначених** для виробництва електричної енергії з енергії вітру**,** встановленою потужністю: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, на території \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. (місце розташування) | **ТОВ «Санвін 12»**  Редакційні правки. | **Пропонується не враховувати**  Дублює наступні пункти |
|  |  | | | 1.4. Виконавець послуг надає послугу з бронювання потужності для приєднання у майбутньому, у строки визначені законодавством, електроустановок об'єкта Замовника, з резервуванням технічних рішень щодо схеми приєднання (видачі потужності), для наступного укладання договору про приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи передачі. | | **ТОВ «Санвін 12»**  1.4. **Послуга з бронювання потужності полягає** **~~Виконавець послуг надає послугу з бронювання потужності для приєднання у майбутньому, у строки визначені законодавством, електроустановок об'єкта Замовника, з~~  у** резервуванн**і~~ям~~** технічних рішень щодо схеми приєднання (видачі потужності) **електроустановок Замовника**, **~~для наступного~~ з подальшим** укладання**м** договору про приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи передачі **у порядку, визначеному Законом України "Про ринок електричної енергії" та цим Договором**. | **ТОВ «Санвін 12»**  Редакційні правки та уточнення. | **Пропонується не враховувати**  Дублює попередні пункти |
|  |  | | | 1.5. На виконання даного Договору Виконавець надає Замовнику технічне рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності, що є додатком до цього Договору. | | **ТОВ «Санвін 12»**  1.5. На виконання даного Договору Виконавець надає Замовнику технічне рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності, що є додатком до цього Договору **та підлягає врахуванню під час підготовки технічних умов у межах майбутнього договору про приєднання . Технічне рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності є чинним протягом строку дії цього Договору. Невід’ємною частиною технічного рішення є погоджені вимоги з Виконавцем послуг до мереж внутрішнього забезпечення, підлягають обов’язковому врахуванню під час підготовки технічних умов** **у разі подання замовником бронювання потужності заяви про приєднання**. | **ТОВ «Санвін 12»**  Відповідно до п. 10.3.2 Кодексу системи передачі.  Відповідно до п. 10.3.2 Кодексу системи передачі. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 1.6. Замовник оплачує вартість послуги з бронювання потужності в національній валюті України. | | **ТОВ «Санвін 12»**  1.6. Замовник оплачує вартість послуги з бронювання потужності в національній валюті України **в розмірі та у порядку, визначених цим Договором**. | **ТОВ «Санвін 12»**  Уточнення. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 2.1.1. Підготувати технічне рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок Замовника. | | **УВЕА**  2.1.1. Підготувати та **надати Замовнику** технічне рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок Замовника **протягом \_\_ робочих днів з дати укладення Договору.** | **УВЕА** | **Пропонується не враховувати**  Замовник має виконати також умови, щоб отримати технічне рішення |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  2.1.1. Підготувати технічне рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок **Замовника та надати його Замовнику у порядку, передбаченому Кодексом, яке є додатком до цього Договору**. | **ТОВ «Санвін 12»**  Уточнення. |
|  |  | | | 2.1.1. Надати не пізніше ніж на 10 робочий день від дати реєстрації договору про бронювання потужності виключний перелік технічних даних, необхідних для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності), що опублікований на офіційному сайті Виконавця послуг. | | **УВЕА**  2.1.**2.** Надати не пізніше ніж на 10 робочий день від дати **~~реєстрації~~** **укладення** договору **~~про бронювання потужності~~** виключний перелік технічних даних, необхідних для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності), що опублікований на офіційному сайті Виконавця послуг. | **УВЕА** | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  2.1.**2**. Надати **Замовнику** не пізніше ніж на 10 робочий день від дати **~~реєстрації~~** **укладення цього Д~~д~~**оговору **~~про бронювання потужності~~** виключний перелік технічних даних, необхідних для визначення обсягу робіт для реалізації схеми приєднання (видачі потужності), **~~що~~** **на основі опублікованого орієнтовного переліку технічних даних ~~опублікований~~** на офіційному сайті Виконавця послуг. **Виконавець послуг публікує в себе на офіційному сайті орієнтовний перелік технічних даних, протягом 10 робочих днів з дати укладення цього Договору**. | **ТОВ «Санвін 12»**  Відповідно до п. 10.5.1 Кодексу системи передачі. | **Пропонується врахувати у редакції УВЕА** |
|  |  | | | 2.1.3. Забезпечити розгляд технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок Замовника. | | **УВЕА**  **~~2.1.3. Забезпечити розгляд технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок Замовника.~~** | **УВЕА**  Пропонуємо вилучити. Яке саме технічне рішення буде розглядати ОСП , яке видав згідно п.п.2.1.1? | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  виключити | **ТОВ «Санвін 12»**  Уточнення. |
|  |  | | | 2.1.4. Забезпечити розгляд проєктної документації, що розробляється Замовником щодо визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки. | | **УВЕА**  2.1.4. Забезпечити розгляд **і погодження (при відсутності заперечень)** проєктної документації, що розробляється Замовником щодо визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки **протягом 10 (десяти) робочих днів з моменту її надходження від Замовника**. | **УВЕА** | **Пропонується врахувати у редакції ТОВ «Санвін 12»** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  2.1.4. **У разі надання Замовником проєктної документації, у строк, не більший за 10 робочих днів з дня отримання, з~~З~~**абезпечити **її** розгляд **та погодження** **~~проєктної документації~~** **в порядку, передбаченому Кодексом**, що розробляється Замовником щодо визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки. | **ТОВ «Санвін 12»**  Відповідно до п. 10.5.4 Кодексу системи передачі. |
|  |  | | | 2.1.5. Надавати за запитом Замовника додаткові вихідні дані для проєктування, власником яких є Виконавець послуг. | | **УВЕА**  2.1.5. Надавати за запитом Замовника додаткові вихідні дані для проєктування, власником яких є Виконавець послуг**, протягом 10 (десяти) робочих днів з дати отримання запиту Замовника**. |  | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 2.1.6. За результатом погодження проєктної документації щодо визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки, Виконавець послуг розробити узагальнене технічне рішення та направити його Замовнику. | | **УВЕА**  2.1.6. За результатом погодження проєктної документації щодо визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки, **~~Виконавець~~** **~~послуг~~** розробити **~~узагальнене~~** технічне рішення та направити його Замовнику. | **УВЕА**  Приведення у відповідність з запропонованими змінами до КСП (п.10.4.1)та п.3.6. Договору. Договір про бронювання потужності визначає порядок зарахування плати за бронювання потужності як плати за договором про приєднання електроустановок | **Пропонується врахувати у редакції ТОВ «Санвін 12»** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  2.1.6. За результатом погодження проєктної документації щодо визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки, Виконавець послуг **протягом 5 робочих днів** розроб**ляє~~ити~~** узагальнене технічне рішення та направити його Замовнику. | **ТОВ «Санвін 12»**  Відповідно до п. 10.5.7 Кодексу системи передачі. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 2.1.8. У разі укладання договору про приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи передачі, здійснити зарахування плати за бронювання потужності, у якості оплати частини вартості плати за приєднання. | | **УВЕА**  2.1.8. **Протягом 5 календарних днів з дати** укладання договору про приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи передачі, здійснити зарахування плати за бронювання потужності, у якості оплати частини вартості плати за приєднання. |  | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **2.1.9. положення відсутнє** | | **ТОВ «Санвін 12»**  2.1.9. Інші обов’язки передбачені цим Договором, Кодексом та законодавством. | **ТОВ «Санвін 12»**  Уточнення. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 2.2.1. Розробити на підставі технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок, що є додатком до цього Договору, та отриманих вихідних даних проєктну документацію щодо визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки та погодити її з Виконавцем послуг. | | **УВЕА**  2.2.1. Розробити на підставі технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок **замовника бронювання потужності**, що є додатком до цього Договору, та отриманих вихідних даних проєктну документацію щодо визначення остаточного обсягу робіт, необхідного для реалізації схеми видачі потужності генеруючої установки та погодити її з Виконавцем послуг. |  | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 2.2.2. Отримувати вихідні дані для проєктування в інших суб’єктів господарювання (крім Виконавця послуг). | | **УВЕА**  2.2.2. **За необхідності** отримувати вихідні дані для проєктування в інших суб’єктів господарювання (крім Виконавця послуг). |  | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  2.2.2. У разі необхідності — самостійно отримати додаткові вихідні дані для проєктування від інших суб’єктів господарювання, якщо такі дані не перебувають у розпорядженні Виконавця послуг. | **ТОВ «Санвін 12»**  Доповнення переліку обов’язків Замовника самостійно отримувати додаткові вихідні дані. | **Пропонується врахувати у редакції УВЕА** |
|  |  | | | 2.2.4. положення відсутнє | | **ТОВ «Санвін 12»**  2.2.4. Інші обов’язки передбачені цим Договором, Кодексом та законодавством. | **ТОВ «Санвін 12»**  Уточнююче доповнення. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 2.4. Замовник бронювання потужності має право:  2.4.1. Ініціювати перегляд ~~зміну~~ технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок Замовника, що є Додатком до цього Договору, протягом одного місяця з дати укладення цього Договору.  … | | **НЕК «Укренерго»**  2.4. Замовник ~~бронювання потужності~~ має право:  2.4.1. Ініціювати перегляд ~~зміну~~ технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок Замовника, що є Додатком до цього Договору, протягом одного місяця з дати укладення цього Договору. | **НЕК «Укренерго»**  Пропозиція пункт 2.4 замінити «Замовник бронювання потужності» на «Замовник». Див. пункт 2.2, назви суб’єктів мають бути однаковими.  *«2.2. Замовник зобов’язаний:*  *…»*  Частина 27 Статті 21 ЗУ «Про ринок електричної енергії» містить саме вираз «перегляд технічного рішення». Відповідно пропонується видалити слово «зміну». | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  2.4.1. Ініціювати перегляд зміну технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок Замовника, що є Додатком до цього Договору, протягом одного місяця з дати укладення цього Договору **у порядку, передбаченому Кодексом. Такі зміни до технічного рішення щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок Замовника оформлюється шляхом укладання додаткової угоди до цього Договору**. | **ТОВ «Санвін 12»**  Уточнення та доповнення щодо порядку зміни технічного рішення. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 2.4.2. Ініціювати перегляд узагальненого технічного рішення, підготовленого Виконавцем послуг відповідно до п. 2.1.6 цієї глави. Такий перегляд може бути ініційований не пізніше ніж за 20 робочих днів до дати завершення дії цього Договору. | | **УВЕА**  2.4.2. Ініціювати перегляд **~~узагальненого~~** технічного рішення, підготовленого Виконавцем послуг відповідно до п. 2.1.6 цієї глави. Такий перегляд може бути ініційований не пізніше ніж за 20 робочих днів до дати завершення дії цього Договору. |  | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | |  | | **ТОВ «Санвін 12»**  2.4.4. Ініціювати зменшення заброньованої потужності в порядку, передбаченому Кодексом.  2.4.5. Замовник має право передати права та обов’язки за цим Договором третій особі (новому замовнику) без обов’язкової згоди Виконавця послуг шляхом укладення тристоронньої угоди.  2.4.6. Інші права передбачені цим Договором, Кодексом та законодавством. | **ТОВ «Санвін 12»**  Відповідно до п. 10.4.6 Кодексу системи передачі. | **Пропонується не враховувати**  Визначається Кодексом |
|  |  | | | 3.1. Плата за бронювання потужності становить 5 євро за 1 кВт потужності, що бронюється за цим Договором, відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на дату укладання цього Договору, що складає \_\_\_\_\_\_\_\_\_ грн. | | **УВЕА**  3.1. Плата за бронювання потужності становить 5 євро за 1 кВт потужності, що бронюється за цим Договором, **що складає \_\_\_\_\_\_\_\_євро і оплачується Замовником в національній валюті України,** відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на дату укладання цього Договору**~~, що складає \_\_\_\_\_\_\_\_\_ грн~~**. | **УВЕА**  Договір набуває чинності з моменту його підписання сторонами. Замовник не може підписати договір з невизначеною вартістю послуг , хоча б в Євро. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 3.2. Оплата здійснюється грошовими коштами в національній валюті, що перераховуються на рахунок умовного зберігання (ексроу), відкритий в одній з банківських устав, що міститься в переліку, що є Додатком 2 до цього Договору, термін зберігання коштів на рахунку повинен складати не менше 26 місяців з дати укладення цього Договору. | | **НЕК «Укренерго»**  3.2. Оплата здійснюється грошовими коштами в національній валюті, що перераховуються на рахунок умовного зберігання (ексроу), відкритий в одній з банківських устав, що міститься в переліку, що є Додатком 2 до цього Договору, термін зберігання коштів на рахунку повинен складати не менше 26 місяців з дати укладення цього Договору.  **Типові умови, які необхідно передбачити в договорі рахунку умовного зберігання (ескроу) оператор системи передачі має оприлюднити на офіційному сайті Виконавця послуг.** | **НЕК «Укренерго»**  Для забезпечення договорі рахунку умовного зберігання (ескроу) можливості його функціонування відповідно до мети договору про бронювання | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 3.2. Оплата здійснюється грошовими коштами в національній валюті, що перераховуються на рахунок умовного зберігання (ексроу), відкритий в одній з банківських устав, що міститься в переліку, що є Додатком 2 до цього Договору, термін зберігання коштів на рахунку повинен складати не менше 26 місяців з дати укладення цього Договору. | | **УВЕА**  3.2. Оплата здійснюється грошовими коштами в національній валюті, що перераховуються на рахунок умовного зберігання (ексроу), відкритий в одній з банківських устав, що міститься в переліку, що є Додатком 2 до цього Договору, термін зберігання коштів на рахунку повинен складати не менше 2**5** місяців з дати укладення цього Договору. | **УВЕА**  Пропонується 25 місяців, з якиз 24 -місяці строк дії договору про бронювання потужності, 1 місяць для можливості перенесеня коштів на рахунок приєднань. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 3.3. Витрати щодо обслуговування рахунку умовного зберігання (ексроу) сплачує Замовник та такі витрати не є складовою плати за бронювання. | | **УВЕА**  3.3. Витрати щодо обслуговування рахунку умовного зберігання (ексроу) сплачує Замовник та такі витрати не є складовою плати за бронювання **потужності**. | **УВЕА**  Актуально, якщо сторони, об'єктивно не можуть виконати свої зобов'язання | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 3.4. Замовник сплачує плату за бронювання потужності протягом 20 календарних днів з дня укладення цього Договору. При цьому в призначенні платежу Замовником обов’язково вказується номер договору бронювання. | | **ТОВ «Санвін 12»**  3.4. Замовник сплачує плату за бронювання потужності протягом 20 календарних днів з дня укладення цього Договору **та надає ОСП , на електронну чи поштову адресу визначену в Договорі підтвердження внесення вартості плати за бронювання потужності або звертається до ОСП з заявою про зарахування зустрічних однорідних вимог (у разі їх наявності)**. При цьому в призначенні платежу Замовником обов’язково вказується номер договору бронювання. | **ТОВ «Санвін 12»**  Відповідно до 10.4.5 Кодексу системи передачі. | **Пропонується не враховувати** |
|  |  | | | 3.5. Плата за бронювання потужності не підлягає поверненню Замовнику. | | **УВЕА**  3.5. Плата за бронювання потужності не підлягає поверненню Замовнику **крім випадків, передбачених п.4.3. цього Договору.**. | **УВЕА** | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  3.5. Плата за бронювання потужності не підлягає поверненню Замовнику**, крім випадків, передбачених Кодексом**. | **ТОВ «Санвін 12»**  Уточнення. |
|  |  | | | 3.7. У разі неподачі Замовником заяви про приєднання протягом дії цього Договору або розірвання Договору плата за бронювання потужності зараховується на рахунок Виконавця послуг та використовується ним для реалізації заходів, передбачених планом розвитку системи передачі. | | **УВЕА**  3.7. **У разі не подачі Замовником заяви про приєднання протягом дії цього Договору або у разі припинення Договору відповідно до пункту 3.6 розділу 3 цього Договору або у разі розірвання Договору з ініціативи Замовника,** плата за бронювання потужності зараховується на рахунок Виконавця послуг та використовується ним для реалізації заходів, передбачених планом розвитку системи передачі. |  | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | **НЕК «Укренерго»**  3.7. У разі неподачі Замовником заяви про приєднання протягом дії цього Договору або розірвання Договору плата за бронювання потужності зараховується на рахунок Виконавця послуг та використовується ним для реалізації заходів, передбачених планом розвитку системи передачі. **Кошти з рахунку умовного зберігання (ескроу) замовника бронювання потужності зараховуються на рахунок оператора системи передачі протягом 20 календарних днів.** | **НЕК «Укренерго»**  Для забезпечення формалізації процесу перерахування коштів з ескроу-рахунку та рахунок ОСП |
|  |  | | | **ТОВ «Санвін 12»**  3.7. У разі неподаннячі Замовником заяви про приєднання протягом дії цього Договору або розірвання Договору плата за бронювання потужності зараховується на рахунок Виконавця послуг та використовується ним для реалізації заходів, передбачених планом розвитку системи передачі**, окрім випадків, коли підставою розірвання Договору стали порушення Виконавця послуг**. | **ТОВ «Санвін 12»**  Уточнення. | **Пропонується у редакції НЕК «Укренерго» та УВЕА** |
|  |  | | | 4.3. Сторони не відповідають за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили. Факт дії обставин непереборної сили Сторони підтверджують документами. | | **ТОВ «Санвін 12»**  4.3. Сторони не відповідають за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили. Факт дії обставин непереборної сили Сторони підтверджують документами **~~уповноваженого органу~~** відповідно до законодавства. | **ТОВ «Санвін 12»**  Уточнення. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 4.4. Ризики неотримання листів, що стосуються реалізації цього Договору, несе Замовник бронювання потужності, на адресу (електронну чи поштову зазначену в Договорі про бронювання потужності) якого направлено ці листи. | | **ТОВ «Санвін 12»**  4.4. Ризики неотримання листів, що стосуються реалізації цього Договору, несе Замовник бронювання потужності, на адресу (електронну чи поштову зазначену в Договорі про бронювання потужності) якого направлено ці листи. **Усі повідомлення щодо реалізації цього Договору вважаються отриманими належним чином, якщо надіслані на актуальну адресу (електронну чи поштову, зазначену в цьому Договорі) за умови що надсилаюча сторона має підтвердження факту надсилання та відсутні докази технічної неможливості доставки.** | **ТОВ «Санвін 12»**  Уточнення щодо належності отримання листів щодо реалізації Договору. | **Пропонується синхронізувати з вимогами Кодексу** |
|  |  | | | 6.3. Неповідомлення або несвоєчасне повідомлення однієї із Сторін про неможливість виконання прийнятих за даним Договором зобов’язань позбавляє Сторону права посилатися на будь-яку вищевказану обставину, як на підставу, що звільняє від відповідальності за невиконання зобов’язань. | | **УВЕА**  **6.3. Неповідомлення або несвоєчасне повідомлення однією із Сторін у визначений пунктом 6.2 розділу 6 Договору термін про неможливість виконання прийнятих за даним Договором зобов’язань внаслідок дії обставин непереборної сили (форс-мажору) позбавляє Сторону права посилатися на будь-яку вищевказану обставину, як на підставу, що звільняє від відповідальності за невиконання зобов’язань.** | **УВЕА** | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 6.4. У разі дії форс-мажорних обставин більше 90 календарних днів Сторони вправі в установленому порядку розірвати Договір.  Доказом дії форс-мажорних обставин є документи (оригінали), видані Торгово-промисловою палатою України чи її регіональним представництвом. | | **УВЕА**  **6.4. У разі дії обставин непереборної сили (форс-мажору) більше 90 (дев’яноста) календарних днів кожна зі Сторін вправі в односторонньому порядку розірвати цей Договір. У такому випадку Договір вважається розірваним, а зобов’язання за Договором – припиненими з дати, зазначеної Стороною у повідомленні про розірвання Договору.**  **Доказом дії обставин непереборної сили (форс-мажору) є документи (оригінали), видані Торгово-промисловою палатою України чи її територіальними органами (регіональними Торгово-промисловими палатами).** | **УВЕА** | **Пропонується не враховувати**  Не відповідає чинному законодавству |
|  |  | | | 7.1. Цей Договір набирає чинності з моменту його підписання і діє до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. | | **ТОВ «Санвін 12»**  7.1. Цей Договір набирає чинності з моменту його підписання і діє до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, якщо інше не передбачено законодавством України або цим Договором**. | **ТОВ «Санвін 12»**  Уточнення. | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 7.4. Договір може бути розірвано Замовником в односторонньому порядку, шляхом направлення письмового повідомлення у разі прийняття рішення щодо недоцільності подальшої реалізації.  Договір вважається розірваним, а зобов’язання припиненим з дати, зазначеної у повідомленні. | | **УВЕА**  7.4. Договір може бути розірвано Замовником в односторонньому порядку, шляхом направлення письмового повідомлення **на адресу Виконавця послуг** у разі прийняття рішення щодо недоцільності подальшої реалізації.  Договір вважається розірваним, а зобов’язання **за Договором** припиненим з дати, зазначеної у повідомленні **Замовника**. | **УВЕА** | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 8.1. Фактом надання послуги Сторони вважатимуть технічне рішення, підготовлене Виконавцем послуг. | | **УВЕА**  8.1. Фактом надання послуги Сторони вважатимуть **укладання договору про приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи передачі невід’ємним додатком до якого є технічні умови нестандартного приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи передачі, складені з урахуванням технічного рішення, передбаченого п.2.1.6. розділу 2 цього Договору та зарахування плати за бронювання потужності, в якості оплати Замовником частини вартості плати за приєднання.** | **УВЕА**  Факт надання послуги має відповідати кінцевій меті його укладання | **Пропонується не враховувати**  Це різні послуги |
|  |  | | | 8.1. Фактом надання послуги Сторони вважатимуть технічне рішення, підготовлене Виконавцем послуг. | | **ТОВ «Санвін 12»**  8.1. Фактом надання послуги Сторони вважатимуть **узагальнене** технічне рішення, підготовлене Виконавцем послуг **на підставі погодженої проєктної документації**. | **ТОВ «Санвін 12»**  Уточнення. | **Пропонується не враховувати** |
|  |  | | | 8.4. положення відсутнє | | **ТОВ «Санвін 12»**  **8.4. Положення цього Договору реалізуються відповідно до вимог Кодексу, Закону України «Про ринок електричної енергії» та законодавства.** | **ТОВ «Санвін 12»**  Доповнення. | **Пропонується не враховувати** |
|  |  | | |  | | **УВЕА**  **8.4. Цей Договір та додаткові угоди, додатки до них можуть укладатися з застосуванням кваліфікованого електронного підпису.**  **При застосуванні кваліфікованого електронного підпису для укладення цього Договору, додаткових угод та додатків до них Сторони надсилають одна одній договір, додаткову угоду або додатки до них із накладеним кваліфікованим електронним підписом на електронну адресу (електронну пошту):**  **- Для Виконавця послуг: [•]**  **- Для Замовника: [•]**  **Сторони несуть ризики неотримання листів, що стосуються підписання Договору, додаткових угод та додатків до них шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису у тій мірі, у якій здійснюють помилки при надсиланні листів на електронну адресу іншої Сторони.** |  | **Пропонується не враховувати**  Передбачено вимогами Кодексу |
|  |  | | |  | | **ТОВ «Санвін 12»**  **8.5. Усі документи, пов’язані з реалізацією цього Договору, зокрема, технічне рішення, погоджена проєктна документація, узагальнене технічне рішення, листування, повідомлення тощо, можуть оформлюватися з використанням кваліфікованого електронного підпису.** | **ТОВ «Санвін 12»**  Доповнення. | **Пропонується не враховувати**  Передбачено вимогами Кодексу |
|  |  | | | 8.6. положення відсутнє | | **ТОВ «Санвін 12»**  **8.6. Узагальнене технічне рішення, підготовлене за результатами погодження проєктної документації, є обов’язковим для врахування при видачі технічних умов за договором про приєднання та не може бути довільно змінене Виконавцем послуг.** | **ТОВ «Санвін 12»**  Доповнення. | **Пропонується не враховувати**  Передбачено вимогами Кодексу |
|  |  | | | **9. Місцезнаходження Сторін**   |  |  | | --- | --- | | Виконавець послуг: | Замовник: | | Тел.: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Тел.: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | М. П. (за наявності)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_                  (підпис, П. І. Б.) | М. П. (за наявності)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_                  (підпис, П. І. Б.) | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ року | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ року | | | **ТОВ «Санвін 12»**   |  |  | | --- | --- | | Виконавець послуг: | Замовник: | | Тел.: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Електронна адреса \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | Тел.: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **Електронна адреса \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | М. П. (за наявності)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_                  (підпис, П. І. Б.) | М. П. (за наявності)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_                  (підпис, П. І. Б.) | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ року | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ року | | **ТОВ «Санвін 12»**  Редакційна правка. | **Пропонується врахувати** |
| Додаток **~~17~~ 18**  до Кодексу системи передачі  **ТЕХНІЧНЕ РІШЕННЯ**  **щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності (типова форма)**  (новий додаток) | | | | | | | | |
|  | Додаток 17 | | |  | |  | **НЕК «Укренерго»**  Уточнення нумерації додатку | **Пропонується врахувати** |
|  |  | | | 3. Величина номінальної (встановленої) потужності установки зберігання енергії Pnom \_\_\_\_\_\_\_ кВт, що буде підключена до електроустановок об’єкта Замовника. | | **ТОВ «Санвін 12»**  3. Величина номінальної (встановленої) потужності установки зберігання енергії Pnom \_\_\_\_\_\_\_ кВт, що буде підключена до електроустановок об’єкта Замовника **та може здійснювати заряд від таких електроустановок і/або з мережі ОСП в межах дозволеної (договірної) потужності споживання Замовника, відповідно до умов приєднання**. | **ТОВ «Санвін 12»**  Уточнення. | **Пропонується не враховувати**  Передбачено вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії» |
|  |  | | | 7. Положення відсутнє | | **ТОВ «Санвін 12»**  **7. Рівень напруги приєднання** | **ТОВ «Санвін 12»**  Уточнення. | **Пропонується врахувати** |