**Звіт по проету: КОДЕКС СИСТЕМ РОЗПОДІЛУ
(станом на 16:45 08.02.2018 )**

**кількість пропозицій: 253; експертів, що вносили пропозиції: 6**

**1. Загальні положення**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
| 1.1.1. Кодекс систем**и** розподілу (далі – Кодекс) - …,  | 1.1.1. Кодекс систем розподілу (далі – Кодекс) - …, | Назва кодексу – «Кодекс систем розподілу»,  |
| **Загальні положення** | Привести у відповідність нумерацію пунктів  та підпунктів у Розділах 2 - 13 |   |
| 1.1.3. ОСР та Користувачі, що мають у власності та/або експлуатують електроустановки, приєднані до цієї системи розподілу, мають створити та підтримувати в належному стані технічні та технологічні системи експлуатації своїх електроустановок, а також структуру управління цими системами відповідно до вимог цього Кодексу, інших нормативно-технічних документів та вимог технічної документації заводів-виробників. | Доповнити пункт 1.1.3 КСР новим абзацом наступного змісту: «Користувачі, що мають у власності та/або експлуатують електроустановки, приєднані до цієї системи розподілу не мають права демонтувати або іншим чином припиняти функціонування мереж, задіяних в розподілі електричної енергії без погодження Регулятора».  | Останнім часом почастішали випадки придбання електричного обладнання (підстанцій, трасформаторів, кабельних і повітряних ліній тощо) з метою виведення його з експлутації та продажу. У разі приєднання до таких мереж субспоживачів, це створює об’єктивні труднощі у віднайденні резерву потужності та приєднанні субспоживачів безпосередньо до мереж ОСР.  |
| **аварійна ситуація** – можливе або таке, що вже відбувалося, **пошкодження елемента** всередині або поза області регулювання **ОСП**, включаючи не лише елементи системи передачі, але також і значних користувачів системи, та елементи розподільної мережі, якщо вони впливають на операційну безпеку системи передачі. | В ПТЭ такая расшифровка термина:**Аварійна ситуація -** стан об'єкта, що характеризується порушенням меж та / або умов безпечної експлуатації і не перейшов в аварію. | Уточнити термін |
| **аварія системна (особлива системна аварія)** – технологічне порушення в режимі роботи усієї або значної частини ОЕС України внаслідок пошкодження (знеструмлення) обладнання електричних мереж та/або втрати генеруючої потужності електростанцій, що призводить до порушення паралельної роботи елементів і частин енергосистеми, її поділу на частини або відділення від неї електростанцій та масового відключення споживачів електричної енергії; | **Аварія системна -** це аварійна ситуація при якій технологічне порушення охоплює обладнання однієї енергосистеми.**Особлива системна аварія -** це аварія з знеструмленими більшій частині території України і втратою власних потреб ряду ТЕС і АЕС. | Терміни «аварія системна» і «особлива системна аварія» не можна об'єднувати, це різні аварії. Перераховані в КСР ознаки, це не повне визначення особливої системної аварії. |
|        вихідні дані для розробки техніко-економічного обґрунтування (далі - ТЕО) вибору схеми приєднання електроустановки до системи розподілу - актуальні на час звернення Замовника характеристики та завантаження елементів системи розподілу (по елементах) з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання, які мають істотне значення для визначення точки/точок забезпечення потужності з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання (не менше двох варіантів схем приєднання); | Доповнити зміст Кодексу суб’єктами видачі, механізмом видачі, отримання ТЕО, відповідними термінами | Дозволить уникнути виникнення протиріч, унеможливить підстави для відмови в приєднанні Замовника. В разі можливості уникнення застосування ТЕО – виключити зі змісту. |
| **договір про приєднання до електричних мереж (договір про приєднання) –** письмова домовленість сторін, що є документом встановленої форми, …. | **договір про приєднання до системи розподілу - (договір про приєднання) –** письмова домовленість сторін, що є документом встановленої форми, …. | Привести у відповідність назву договору до назви договору, зазначеного у додатку 2. Дозволить уникнути виникнення протиріч  |
|        замовник системи розподілу (далі Замовник) - юридична, фізична особа - підприємець або фізична особа, яка відповідно до вимог цього Кодексу, звернулася до Оператора системи розподілу із наміром приєднати до системи розподілу новозбудовані (реконструйовані) електроустановки або виконати перевлаштування існуючих об'єктів системи розподілу з метою спорудження або реконструкції будівель, доріг, мостів, інших об'єктів архітектури;  | Замовник системи розподілу (далі Замовник СР) - юридична, фізична особа - підприємець або фізична особа, яка відповідно до вимог цього Кодексу, звернулася до Оператора системи розподілу із **заявою** **про** **приєднаня** новозбудованих (реконструйованих) електроустановок або виконати перевлаштування існуючих об'єктів системи розподілу з метою спорудження або реконструкції будівель, доріг, мостів, інших об'єктів архітектури;  | Дозволить уникнути виникнення протиріч при застосуванні терміні, оскільки данним пунктом надається визначення «замовник системи розподілу (далі Замовник)» та «замовник» |
| **зміна технічних параметрів** – збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки об’єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки Замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи згідно встановлених правил;**зміна технічних параметрів** – збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об’єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна точки приєднання, зміна схеми живлення електроустановок замовника з однофазної на трифазну | Пропонується об’єднати два варіанти визначення одного й того ж терміну **зміна технічних параметрів** в одне визначення | Зміст обох визначень переважно повторюється, наявність двох визначень для одного терміну вносить неоднозначність, наявність двох однакових термінів підряд затрудняє читання документу |
| 1.1.1. Кодекс систем**и** розподілу (далі – Кодекс) - …,  | 1.1.1. Кодекс систем розподілу (далі – Кодекс) - …, | Назва кодексу – «Кодекс систем розподілу»,  |
| **Загальні положення** | Привести у відповідність нумерацію пунктів  та підпунктів у Розділах 2 - 13 |   |
| 1.1.3. ОСР та Користувачі, що мають у власності та/або експлуатують електроустановки, приєднані до цієї системи розподілу, мають створити та підтримувати в належному стані технічні та технологічні системи експлуатації своїх електроустановок, а також структуру управління цими системами відповідно до вимог цього Кодексу, інших нормативно-технічних документів та вимог технічної документації заводів-виробників. | Доповнити пункт 1.1.3 КСР новим абзацом наступного змісту: «Користувачі, що мають у власності та/або експлуатують електроустановки, приєднані до цієї системи розподілу не мають права демонтувати або іншим чином припиняти функціонування мереж, задіяних в розподілі електричної енергії без погодження Регулятора».  | Останнім часом почастішали випадки придбання електричного обладнання (підстанцій, трасформаторів, кабельних і повітряних ліній тощо) з метою виведення його з експлутації та продажу. У разі приєднання до таких мереж субспоживачів, це створює об’єктивні труднощі у віднайденні резерву потужності та приєднанні субспоживачів безпосередньо до мереж ОСР.  |

**2. Терміни та визначення (підгрупа РГ, НКРЕКП)**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
|  | Поняття "оперативне управління" двічі зазаначено в п. 2.1. з різними визначеннями  |  |
|  | Абз 54 містить аналогічний термін до терміну визначеного в абз. 53, разом з тим, визначення, що надано в абз. 54 повністю відповідє визначенню наведеному в ЗУ "Про ринок електричної енергії". |  |
|  | Термін "підключення" надано двічі з різними визначеннями |  |
|  | Термін "потужність, замовлена до приєднання" надано двічі з різними визначеннми. |  |
| 2.1 У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:… ***зміна технічних параметрів*** – збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки об’єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки Замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи згідно встановлених правил;***зміна технічних параметрів*** – збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна точки приєднання, зміна схеми живлення електроустановок замовника з однофазної на трифазну; |     зміна технічних параметрів – збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки **внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення** об’єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки Замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи згідно встановлених правил; |     Наявність двох визначень, що фактично дублюють одне одного, для одного терміну вносить неоднозначність, у зв’язку з чим доцільно об’єднати два визначення в одне. |
| **коригувальна дія –** будь який захід, вжитий ОСП з метою підтримання операційної безпеки. Зокрема, коригувальні дії використовуються для виконання критерію (N-1) і підтримки меж експлуатаційної безпеки. | **коригувальна дія –** будь який захід, вжитий **ОСР** з метою підтримання операційної безпеки. Зокрема, коригувальні дії використовуються для виконання критерію (N-1) і підтримки меж експлуатаційної безпеки. | Термины расшифрованы для ОСП, надо переделать под ОСР |
| 2.1 У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:…**[відсутній]**… |    **мережі внутрішнього електрозабезпечення – електричні мережі, які забезпечують живлення електроустановок об’єкта Замовника від місця (точки) приєднання в межах земельної ділянки та/або об’єкта Замовника;** |    Термін «мережі внутрішнього електрозабезпечення» застосовується по тексту проекту цього Кодексу, а також у проекті Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та систем розподілу» (Проект № 317), опублікованого НКРЕКП для громадського обговорення, але не має визначення. |
| **оперативне управління** – категорія диспетчерського управління об’єктом диспетчеризації, коли проведення технологічних операцій щодо зміни його стану та режиму роботи здійснюється безпосередньо оперативним персоналом, в оперативному управлінні якого перебуває цей об’єкт диспетчеризації або за його оперативними розпорядженнями підпорядкованим персоналом і потребує координації дій підпорядкованого оперативного персоналу та узгодження їх на декількох об’єктах; **оперативне управління** – комплекс дій, направлених на зміну технологічних режимів роботи та/або оперативного стану обладнання енергооб’єктів, що складається з прийняття рішення, підготовки та надання оперативного розпорядження і контролю за його виконанням; | Пропонується об’єднати два варіанти визначення одного й того ж терміну **оперативне управління** в одне визначення, подавши їх як варіанти 1) та 2) | наявність двох визначень для одного терміну вносить неоднозначність, наявність двох однакових термінів підряд затрудняє читання документу |
| 2.1 У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:… ***оперативне управління*** – категорія диспетчерського управління об’єктом диспетчеризації, коли проведення технологічних операцій щодо зміни його стану та режиму роботи здійснюється безпосередньо оперативним персоналом, в оперативному управлінні якого перебуває цей об’єкт диспетчеризації або за його оперативними розпорядженнями підпорядкованим персоналом і потребує координації дій підпорядкованого оперативного персоналу та узгодження їх на декількох об’єктах;***оперативне управління*** – комплекс дій, направлених на зміну технологічних режимів роботи та/або оперативного стану обладнання енергооб’єктів, що складається з прийняття рішення, підготовки та надання оперативного розпорядження і контролю за його виконанням; |     оперативне управління – категорія диспетчерського управління об’єктом диспетчеризації, коли проведення технологічних операцій щодо зміни його стану та режиму роботи здійснюється безпосередньо оперативним персоналом, в оперативному управлінні якого перебуває цей об’єкт диспетчеризації або за його оперативними розпорядженнями підпорядкованим персоналом і потребує координації дій підпорядкованого оперативного персоналу та узгодження їх на декількох об’єктах**. Оперативне управління складається з комплексу дій, спрямованих** на зміну технологічних режимів роботи та/або оперативного стану обладнання енергооб’єктів, що складається з прийняття рішення, підготовки та надання оперативного розпорядження і контролю за його виконанням; |     Двічі вказано визначення поняття «оперативне управління». Необхідно об’єднати в одному визначенні. |
| **оперативно-технічне обслуговування** – цілодобова технічна експлуатація електроустановок відповідно до нормативних актів та регламентів із забезпеченням надійного і безперебійного постачання електричної енергії споживачам з дотриманням вимог енергетичної безпеки; | **оперативно-технічне обслуговування** – технічна експлуатація електроустановок відповідно до нормативних актів та регламентів із забезпеченням надійного і безперебійного постачання електричної енергії споживачам з дотриманням вимог енергетичної безпеки; | Пропонується з визначення прибрати «цілодобова», так як на маленьких об'єктах немає можливості тримати цілодобово персонал. |
| 2.1 У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:… оперативно-технічне обслуговування - цілодобова технічна експлуатація електроустановок відповідно до нормативних актів та регламентів із забезпеченням надійного і безперебійного постачання електричної енергії споживачам з дотриманням вимог енергетичної безпеки; |     оперативно-технічне обслуговування - цілодобова технічна експлуатація електроустановок відповідно до нормативних актів та регламентів із забезпеченням надійного і безперебійного постачання електричної енергії споживачам з дотриманням вимог енергетичної безпеки**, що включає комплекс робіт з підтримання необхідного режиму роботи електроустановок, проведення перемикань, оглядів обладнання, нагляд за обладнанням, підготовку до проведення ремонту (підготовку робочого місця, оформлення допуску), технічне обслуговування обладнання**; |     Поняття «оперативно-технічне обслуговування» по тексту зустрічається лише у цьому пункті 2.1. У зв’язку з цим доцільно розширити визначення та навести основні характеристики оперативно-технічного обслуговування. |
| **підключення** – виконання комплексу організаційно-технічних заходів з первинної подачі напруги на електроустановку Замовника згідно з проектною схемою;**підключення** – виконання комплексу організаційно-технічних заходів з первинної подачі напруги в точці приєднання на контактні з’єднання електричних мереж електропередавальної організації та замовника (споживача) | Пропонується об’єднати два варіанти визначення одного й того ж терміну **підключення** в одне визначення | наявність двох визначень для одного терміну вносить неоднозначність, наявність двох однакових термінів підряд затрудняє читання документу |
| 2.1 У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:… ***підключення*** – виконання комплексу організаційно-технічних заходів з первинної подачі напруги на електроустановку Замовника згідно з проектною схемою;***підключення*** – виконання комплексу організаційно-технічних заходів з первинної подачі напруги в точці приєднання на контактні з'єднання електричних мереж електропередавальної організації та замовника (споживача); |     підключення – виконання комплексу організаційно-технічних заходів з первинної подачі напруги на електроустановку Замовника згідно з проектною схемою **(зокрема у точці приєднання на контактні з'єднання електричних мереж електропередавальної організації та замовника/споживача)**; |     Наявність двох визначень, що фактично дублюють одне одного, для одного терміну вносить неоднозначність, у зв’язку з чим доцільно об’єднати два визначення в одне. |
| **передаварійний стан** - стан, коли система знаходиться в межах операційної безпеки, але було виявлено ситуацію зі списку надзвичайних, в разі поширення якої, наявних відновлювальних заходів недостатньо для збереження нормального стану; | Вилучити | Термін зайвий, входить у визначення «Аварійна ситуація» |
| **потужність, замовлена до приєднання** – максимальна розрахункова потужність струмоприймачів об’єкта замовника або розрахункова величина збільшення дозволеної до використання потужності (у разі якщо не змінюється схема електрозабезпечення);**потужність, замовлена до приєднання** – потужність у точці приєднання, заявлена Замовником, виходячи із його потреб, яка забезпечується за договором приєднання; | Пропонується об’єднати два варіанти визначення одного й того ж терміну **потужність, замовлена до приєднання** в одне визначення через «або» | наявність двох визначень для одного терміну вносить неоднозначність, наявність двох однакових термінів підряд затрудняє читання документу |
| 2.1 У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:… ***потужність, замовлена до приєднання*** – максимальна розрахункова потужність струмоприймачів об'єкта замовника або розрахункова величина збільшення дозволеної до використання потужності (у разі якщо не змінюється схема електрозабезпечення);***потужність, замовлена до приєднання*** – потужність у точці приєднання, заявлена Замовником, виходячи із його потреб, яка забезпечується за договором приєднання; |     потужність, замовлена до приєднання – максимальна розрахункова потужність струмоприймачів об'єкта замовника або розрахункова величина збільшення дозволеної до використання потужності (у разі якщо не змінюється схема електрозабезпечення)**. Така потужність заявляється Замовником, виходячи із його потреб, і забезпечується за договором приєднання**; |     Доцільно об’єднати два визначення в одне. |
| **відсутнє** | **Приєднання, яке не є стандартним (нестандартне приєднання) -  приєднання до діючих мереж електроустановки, за умов приєднання  якої ступені напруги в точці приєднання та точці забезпечення потужності не збігаються та\або за умови перевищення числових значень для стандартного приєднання відповідно до закону, та електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії, а також усі приєднання:** **- електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії****- електроустановок 1 категорії з надійності електропостачання** **- електроустановок з напругою у точці приєднання 20 кВ та вище****-електроустановок до електричних мереж суб’єкта господарювання що не є електропередавальною організацією** |  Необхідне уточнення щодо визначення приєднання.  |
| **стандартне приєднання** - приєднання електроустановки замовника до діючих мережоператора системи розподілу на відстань, що не перевищує 300 метрів по прямій лінії від місцязабезпечення потужності до місця приєднання, яке диференціюється за ступенем потужності:перший ступінь - до 16 кВт включно;другий ступінь - від 16 кВт до 50 кВт включно; | **стандартне приєднання** - приєднання електроустановки **(крім електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії)**  замовника до діючих мереж ступеня напруги, **що відповідає ступеню напруги в точці приєднання** оператора системи розподілу на відстань, що не перевищує 300 метрів по прямій лінії від місцязабезпечення потужності до місця приєднання, яке диференціюється за ступенем потужності:перший ступінь - до 16 кВт включно;другий ступінь - від 16 кВт до 50 кВт включно; |  Приєднання електроустановок, призначенних для виробництва електричної енергії потребує більших витрат ніж ставка по стандартному приєднанню |
| **ставка плати за лінійну частину приєднання –** вартість створення одиниці довжини електричної мережі від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу відповідного ступеня напруги, від якої необхідно здійснювати будівництво електричних мереж, до точки приєднання електроустановок замовника; | **ставка плати за лінійну частину приєднання –** вартість створення **~~одиниці довжини~~** електричної мережі від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу відповідного ступеня напруги, від якої необхідно здійснювати будівництво електричних мереж, до точки приєднання електроустановок замовника; |   |
| **технологічне порушення** – порушення в роботі обладнання, об’єкта електроенергетики чи енергосистеми в цілому, яке супроводжується відхиленням хоча б одного з експлуатаційних параметрів від гранично-допустимих значень, що призвело або може призвести до зниження надійності роботи, пошкодження, виходу з ладу обладнання, зниження параметрів якості та/або припинення електропостачання або створити загрозу життю та здоров’ю людей чи завдати шкоди навколишньому природному середовищу або пряме пошкодження (відмова в роботі) обладнання із зазначеними наслідками, яке відбулося внаслідок технічних причин або в результаті дій (у тому числі помилкових) персоналу; **технологічне порушення** – пошкодження, порушення роботоспроможності або нормального режиму роботи електроустановки об’єкта електроенергетики, що призводить до зупинки (перерви) технологічного процесу, зниження параметрів якості або надійності в роботі | Пропонується виключити друге визначення терміну **технологічне порушення** | Друге визначення терміну повторює за змістом все, що описано у першому визначенні терміну, наявність двох однакових термінів підряд затрудняє читання документу |
| 2.1 У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:… ***технологічне порушення*** – порушення в роботі обладнання, об’єкта електроенергетики чи енергосистеми в цілому, яке супроводжується відхиленням хоча б одного з експлуатаційних параметрів від гранично-допустимих значень, що призвело або може призвести до зниження надійності роботи, пошкодження, виходу з ладу обладнання, зниження параметрів якості та/або припинення електропостачання або створити загрозу життю та здоров’ю людей чи завдати шкоди навколишньому природному середовищу або пряме пошкодження (відмова в роботі) обладнання із зазначеними наслідками, яке відбулося внаслідок технічних причин або в результаті дій (у тому числі помилкових) персоналу;***технологічне порушення*** – пошкодження, порушення роботоспроможності або нормального режиму роботи електроустановки об’єкта електроенергетики, що призводить до зупинки (перерви) технологічного процесу, зниження параметрів якості або надійності в роботі; |     технологічне порушення – порушення в роботі обладнання, об’єкта електроенергетики чи енергосистеми в цілому, яке супроводжується відхиленням хоча б одного з експлуатаційних параметрів від гранично-допустимих значень, що призвело або може призвести до зниження надійності роботи, пошкодження, виходу з ладу обладнання, зниження параметрів якості та/або припинення електропостачання або створити загрозу життю та здоров’ю людей чи завдати шкоди навколишньому природному середовищу або пряме пошкодження (відмова в роботі) обладнання із зазначеними наслідками, яке відбулося внаслідок технічних причин або в результаті дій (у тому числі помилкових) персоналу;    **Виключити визначення.** |     Друге визначення дублює зміст першого, у зв’язку з чим доцільно виключити його. |
| **оперативне управління** – категорія диспетчерського управління об’єктом… оперативними розпорядженнями підпорядкованим персоналом …;**оперативне управління** – комплекс дій, направлених на зміну… надання оперативного розпорядження і …**оперативно-технологічне управління ОЕС України** – побудована за ієрархічною структурою система … надання оперативного розпорядження і контролю …10.1.2. Аварійні режими роботи можуть виникати як раптово внаслідок пошкодження …  та оперативних розпоряджень.10.8.6. Впровадження Плану відновлення здійснюється за розпорядженням ОСП … . отримання відповідного розпорядження ОСП. | Термін «.. розпорядження ..» необхідно змінити на   «  команда..» | Оперативні команди надаються черговим диспетчером…Оперативне розпорядження - письмове розпорядження керівників усіх рівнів … |
| **«технічні умови на приєднання** - комплекс умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта Замовника, заявленого до приєднання до електричних мереж, які повинні відповідати його розрахунковим технічним і технологічним параметрам та меті приєднання (виробництво, розподіл, споживання електричної енергії), та є невід'ємним додатком до договору про приєднання та складовою частиною завдання на проектування;» **«технічні умови на приєднання до мереж (об'єктів) електроенергетики** - комплекс умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта замовника електричною енергією, які повинні відповідати його розрахунковим параметрам щодо електропостачання, та є невід'ємним додатком до договору про приєднання (далі - технічні умови)» | Доповнити:«технічні умови на приєднання - комплекс умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта Замовника, заявленого до приєднання до електричних мереж, які повинні відповідати його розрахунковим технічним і технологічним параметрам та меті приєднання (виробництво, розподіл, споживання електричної енергії), та є невід'ємним додатком до договору про приєднання та складовою частиною завдання на проектування **(далі - технічні умови на приєднання**);» «технічні умови на приєднання до мереж (об'єктів) електроенергетики - комплекс умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта замовника електричною енергією, які повинні відповідати його розрахунковим параметрам щодо електропостачання, та є невід'ємним додатком до договору про приєднання (далі - технічні умови)» | Дозволить уникнути виникнення протиріч при застосуванні термінів, оскільки за текстом Кодексу виникають незрозумілість посилання на ті чи інші технічні умови. |
| **точка приєднання** – стиковий вузол, в якому генеруюча одиниця, об’єктенергоспоживання, електрична розподільна мережа чи система ПСВН приєднані до системипередачі, системи розподілу, включаючи системи ПСВН, як це визначено в договорі проприєднання; | Вилучити Немає визначення абревіатурі **ПСВН** | В глосарії  вже є термін **місце (точка) при єднання** |
| **транзитна електроустановка–**електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, передається іншим споживачам електричної енергії та/або електропередавальній організації. | **транзитна електроустановка**–електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику або користувачу  цієї електроустановки, передається іншим споживачам електричної енергії та/або електропередавальній організації. | Електроустановки можуть передаватись у користування за договорами оренди, позички, управління майном тощо. В такому випадку на користувача повинні поширюватись права і обов’язки власника електроустановки.  |
| **аварійна ситуація** – можливе або таке, що вже відбувалося, **пошкодження елемента** всередині або поза області регулювання **ОСП**, включаючи не лише елементи системи передачі, але також і значних користувачів системи, та елементи розподільної мережі, якщо вони впливають на операційну безпеку системи передачі. | В ПТЭ такая расшифровка термина:**Аварійна ситуація -** стан об'єкта, що характеризується порушенням меж та / або умов безпечної експлуатації і не перейшов в аварію. | Уточнити термін |
| **аварія системна (особлива системна аварія)** – технологічне порушення в режимі роботи усієї або значної частини ОЕС України внаслідок пошкодження (знеструмлення) обладнання електричних мереж та/або втрати генеруючої потужності електростанцій, що призводить до порушення паралельної роботи елементів і частин енергосистеми, її поділу на частини або відділення від неї електростанцій та масового відключення споживачів електричної енергії; | **Аварія системна -** це аварійна ситуація при якій технологічне порушення охоплює обладнання однієї енергосистеми.**Особлива системна аварія -** це аварія з знеструмленими більшій частині території України і втратою власних потреб ряду ТЕС і АЕС. | Терміни «аварія системна» і «особлива системна аварія» не можна об'єднувати, це різні аварії. Перераховані в КСР ознаки, це не повне визначення особливої системної аварії. |
|        вихідні дані для розробки техніко-економічного обґрунтування (далі - ТЕО) вибору схеми приєднання електроустановки до системи розподілу - актуальні на час звернення Замовника характеристики та завантаження елементів системи розподілу (по елементах) з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання, які мають істотне значення для визначення точки/точок забезпечення потужності з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання (не менше двох варіантів схем приєднання); | Доповнити зміст Кодексу суб’єктами видачі, механізмом видачі, отримання ТЕО, відповідними термінами | Дозволить уникнути виникнення протиріч, унеможливить підстави для відмови в приєднанні Замовника. В разі можливості уникнення застосування ТЕО – виключити зі змісту. |
| **договір про приєднання до електричних мереж (договір про приєднання) –** письмова домовленість сторін, що є документом встановленої форми, …. | **договір про приєднання до системи розподілу - (договір про приєднання) –** письмова домовленість сторін, що є документом встановленої форми, …. | Привести у відповідність назву договору до назви договору, зазначеного у додатку 2. Дозволить уникнути виникнення протиріч  |
|        замовник системи розподілу (далі Замовник) - юридична, фізична особа - підприємець або фізична особа, яка відповідно до вимог цього Кодексу, звернулася до Оператора системи розподілу із наміром приєднати до системи розподілу новозбудовані (реконструйовані) електроустановки або виконати перевлаштування існуючих об'єктів системи розподілу з метою спорудження або реконструкції будівель, доріг, мостів, інших об'єктів архітектури;  | Замовник системи розподілу (далі Замовник СР) - юридична, фізична особа - підприємець або фізична особа, яка відповідно до вимог цього Кодексу, звернулася до Оператора системи розподілу із **заявою** **про** **приєднаня** новозбудованих (реконструйованих) електроустановок або виконати перевлаштування існуючих об'єктів системи розподілу з метою спорудження або реконструкції будівель, доріг, мостів, інших об'єктів архітектури;  | Дозволить уникнути виникнення протиріч при застосуванні терміні, оскільки данним пунктом надається визначення «замовник системи розподілу (далі Замовник)» та «замовник» |
| **зміна технічних параметрів** – збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки об’єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки Замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи згідно встановлених правил;**зміна технічних параметрів** – збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об’єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна точки приєднання, зміна схеми живлення електроустановок замовника з однофазної на трифазну | Пропонується об’єднати два варіанти визначення одного й того ж терміну **зміна технічних параметрів** в одне визначення | Зміст обох визначень переважно повторюється, наявність двох визначень для одного терміну вносить неоднозначність, наявність двох однакових термінів підряд затрудняє читання документу |
| 2.1 У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:… ***зміна технічних параметрів*** – збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки об’єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки Замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи згідно встановлених правил;***зміна технічних параметрів*** – збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна точки приєднання, зміна схеми живлення електроустановок замовника з однофазної на трифазну; |     зміна технічних параметрів – збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки **внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення** об’єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки Замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи згідно встановлених правил; |     Наявність двох визначень, що фактично дублюють одне одного, для одного терміну вносить неоднозначність, у зв’язку з чим доцільно об’єднати два визначення в одне. |
| **коригувальна дія –** будь який захід, вжитий ОСП з метою підтримання операційної безпеки. Зокрема, коригувальні дії використовуються для виконання критерію (N-1) і підтримки меж експлуатаційної безпеки. | **коригувальна дія –** будь який захід, вжитий **ОСР** з метою підтримання операційної безпеки. Зокрема, коригувальні дії використовуються для виконання критерію (N-1) і підтримки меж експлуатаційної безпеки. | Термины расшифрованы для ОСП, надо переделать под ОСР |
| 2.1 У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:…**[відсутній]**… |    **мережі внутрішнього електрозабезпечення – електричні мережі, які забезпечують живлення електроустановок об’єкта Замовника від місця (точки) приєднання в межах земельної ділянки та/або об’єкта Замовника;** |    Термін «мережі внутрішнього електрозабезпечення» застосовується по тексту проекту цього Кодексу, а також у проекті Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та систем розподілу» (Проект № 317), опублікованого НКРЕКП для громадського обговорення, але не має визначення. |
| **оперативне управління** – категорія диспетчерського управління об’єктом диспетчеризації, коли проведення технологічних операцій щодо зміни його стану та режиму роботи здійснюється безпосередньо оперативним персоналом, в оперативному управлінні якого перебуває цей об’єкт диспетчеризації або за його оперативними розпорядженнями підпорядкованим персоналом і потребує координації дій підпорядкованого оперативного персоналу та узгодження їх на декількох об’єктах; **оперативне управління** – комплекс дій, направлених на зміну технологічних режимів роботи та/або оперативного стану обладнання енергооб’єктів, що складається з прийняття рішення, підготовки та надання оперативного розпорядження і контролю за його виконанням; | Пропонується об’єднати два варіанти визначення одного й того ж терміну **оперативне управління** в одне визначення, подавши їх як варіанти 1) та 2) | наявність двох визначень для одного терміну вносить неоднозначність, наявність двох однакових термінів підряд затрудняє читання документу |
| 2.1 У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:… ***оперативне управління*** – категорія диспетчерського управління об’єктом диспетчеризації, коли проведення технологічних операцій щодо зміни його стану та режиму роботи здійснюється безпосередньо оперативним персоналом, в оперативному управлінні якого перебуває цей об’єкт диспетчеризації або за його оперативними розпорядженнями підпорядкованим персоналом і потребує координації дій підпорядкованого оперативного персоналу та узгодження їх на декількох об’єктах;***оперативне управління*** – комплекс дій, направлених на зміну технологічних режимів роботи та/або оперативного стану обладнання енергооб’єктів, що складається з прийняття рішення, підготовки та надання оперативного розпорядження і контролю за його виконанням; |     оперативне управління – категорія диспетчерського управління об’єктом диспетчеризації, коли проведення технологічних операцій щодо зміни його стану та режиму роботи здійснюється безпосередньо оперативним персоналом, в оперативному управлінні якого перебуває цей об’єкт диспетчеризації або за його оперативними розпорядженнями підпорядкованим персоналом і потребує координації дій підпорядкованого оперативного персоналу та узгодження їх на декількох об’єктах**. Оперативне управління складається з комплексу дій, спрямованих** на зміну технологічних режимів роботи та/або оперативного стану обладнання енергооб’єктів, що складається з прийняття рішення, підготовки та надання оперативного розпорядження і контролю за його виконанням; |     Двічі вказано визначення поняття «оперативне управління». Необхідно об’єднати в одному визначенні. |
| **оперативно-технічне обслуговування** – цілодобова технічна експлуатація електроустановок відповідно до нормативних актів та регламентів із забезпеченням надійного і безперебійного постачання електричної енергії споживачам з дотриманням вимог енергетичної безпеки; | **оперативно-технічне обслуговування** – технічна експлуатація електроустановок відповідно до нормативних актів та регламентів із забезпеченням надійного і безперебійного постачання електричної енергії споживачам з дотриманням вимог енергетичної безпеки; | Пропонується з визначення прибрати «цілодобова», так як на маленьких об'єктах немає можливості тримати цілодобово персонал. |
| 2.1 У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:… оперативно-технічне обслуговування - цілодобова технічна експлуатація електроустановок відповідно до нормативних актів та регламентів із забезпеченням надійного і безперебійного постачання електричної енергії споживачам з дотриманням вимог енергетичної безпеки; |     оперативно-технічне обслуговування - цілодобова технічна експлуатація електроустановок відповідно до нормативних актів та регламентів із забезпеченням надійного і безперебійного постачання електричної енергії споживачам з дотриманням вимог енергетичної безпеки**, що включає комплекс робіт з підтримання необхідного режиму роботи електроустановок, проведення перемикань, оглядів обладнання, нагляд за обладнанням, підготовку до проведення ремонту (підготовку робочого місця, оформлення допуску), технічне обслуговування обладнання**; |     Поняття «оперативно-технічне обслуговування» по тексту зустрічається лише у цьому пункті 2.1. У зв’язку з цим доцільно розширити визначення та навести основні характеристики оперативно-технічного обслуговування. |
| **підключення** – виконання комплексу організаційно-технічних заходів з первинної подачі напруги на електроустановку Замовника згідно з проектною схемою;**підключення** – виконання комплексу організаційно-технічних заходів з первинної подачі напруги в точці приєднання на контактні з’єднання електричних мереж електропередавальної організації та замовника (споживача) | Пропонується об’єднати два варіанти визначення одного й того ж терміну **підключення** в одне визначення | наявність двох визначень для одного терміну вносить неоднозначність, наявність двох однакових термінів підряд затрудняє читання документу |
| 2.1 У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:… ***підключення*** – виконання комплексу організаційно-технічних заходів з первинної подачі напруги на електроустановку Замовника згідно з проектною схемою;***підключення*** – виконання комплексу організаційно-технічних заходів з первинної подачі напруги в точці приєднання на контактні з'єднання електричних мереж електропередавальної організації та замовника (споживача); |     підключення – виконання комплексу організаційно-технічних заходів з первинної подачі напруги на електроустановку Замовника згідно з проектною схемою **(зокрема у точці приєднання на контактні з'єднання електричних мереж електропередавальної організації та замовника/споживача)**; |     Наявність двох визначень, що фактично дублюють одне одного, для одного терміну вносить неоднозначність, у зв’язку з чим доцільно об’єднати два визначення в одне. |
| **передаварійний стан** - стан, коли система знаходиться в межах операційної безпеки, але було виявлено ситуацію зі списку надзвичайних, в разі поширення якої, наявних відновлювальних заходів недостатньо для збереження нормального стану; | Вилучити | Термін зайвий, входить у визначення «Аварійна ситуація» |
| **потужність, замовлена до приєднання** – максимальна розрахункова потужність струмоприймачів об’єкта замовника або розрахункова величина збільшення дозволеної до використання потужності (у разі якщо не змінюється схема електрозабезпечення);**потужність, замовлена до приєднання** – потужність у точці приєднання, заявлена Замовником, виходячи із його потреб, яка забезпечується за договором приєднання; | Пропонується об’єднати два варіанти визначення одного й того ж терміну **потужність, замовлена до приєднання** в одне визначення через «або» | наявність двох визначень для одного терміну вносить неоднозначність, наявність двох однакових термінів підряд затрудняє читання документу |
| 2.1 У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:… ***потужність, замовлена до приєднання*** – максимальна розрахункова потужність струмоприймачів об'єкта замовника або розрахункова величина збільшення дозволеної до використання потужності (у разі якщо не змінюється схема електрозабезпечення);***потужність, замовлена до приєднання*** – потужність у точці приєднання, заявлена Замовником, виходячи із його потреб, яка забезпечується за договором приєднання; |     потужність, замовлена до приєднання – максимальна розрахункова потужність струмоприймачів об'єкта замовника або розрахункова величина збільшення дозволеної до використання потужності (у разі якщо не змінюється схема електрозабезпечення)**. Така потужність заявляється Замовником, виходячи із його потреб, і забезпечується за договором приєднання**; |     Доцільно об’єднати два визначення в одне. |
| **відсутнє** | **Приєднання, яке не є стандартним (нестандартне приєднання) -  приєднання до діючих мереж електроустановки, за умов приєднання  якої ступені напруги в точці приєднання та точці забезпечення потужності не збігаються та\або за умови перевищення числових значень для стандартного приєднання відповідно до закону, та електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії, а також усі приєднання:** **- електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії****- електроустановок 1 категорії з надійності електропостачання** **- електроустановок з напругою у точці приєднання 20 кВ та вище****-електроустановок до електричних мереж суб’єкта господарювання що не є електропередавальною організацією** |  Необхідне уточнення щодо визначення приєднання.  |
| **стандартне приєднання** - приєднання електроустановки замовника до діючих мережоператора системи розподілу на відстань, що не перевищує 300 метрів по прямій лінії від місцязабезпечення потужності до місця приєднання, яке диференціюється за ступенем потужності:перший ступінь - до 16 кВт включно;другий ступінь - від 16 кВт до 50 кВт включно; | **стандартне приєднання** - приєднання електроустановки **(крім електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії)**  замовника до діючих мереж ступеня напруги, **що відповідає ступеню напруги в точці приєднання** оператора системи розподілу на відстань, що не перевищує 300 метрів по прямій лінії від місцязабезпечення потужності до місця приєднання, яке диференціюється за ступенем потужності:перший ступінь - до 16 кВт включно;другий ступінь - від 16 кВт до 50 кВт включно; |  Приєднання електроустановок, призначенних для виробництва електричної енергії потребує більших витрат ніж ставка по стандартному приєднанню |
| **ставка плати за лінійну частину приєднання –** вартість створення одиниці довжини електричної мережі від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу відповідного ступеня напруги, від якої необхідно здійснювати будівництво електричних мереж, до точки приєднання електроустановок замовника; | **ставка плати за лінійну частину приєднання –** вартість створення **~~одиниці довжини~~** електричної мережі від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу відповідного ступеня напруги, від якої необхідно здійснювати будівництво електричних мереж, до точки приєднання електроустановок замовника; |   |
| **технологічне порушення** – порушення в роботі обладнання, об’єкта електроенергетики чи енергосистеми в цілому, яке супроводжується відхиленням хоча б одного з експлуатаційних параметрів від гранично-допустимих значень, що призвело або може призвести до зниження надійності роботи, пошкодження, виходу з ладу обладнання, зниження параметрів якості та/або припинення електропостачання або створити загрозу життю та здоров’ю людей чи завдати шкоди навколишньому природному середовищу або пряме пошкодження (відмова в роботі) обладнання із зазначеними наслідками, яке відбулося внаслідок технічних причин або в результаті дій (у тому числі помилкових) персоналу; **технологічне порушення** – пошкодження, порушення роботоспроможності або нормального режиму роботи електроустановки об’єкта електроенергетики, що призводить до зупинки (перерви) технологічного процесу, зниження параметрів якості або надійності в роботі | Пропонується виключити друге визначення терміну **технологічне порушення** | Друге визначення терміну повторює за змістом все, що описано у першому визначенні терміну, наявність двох однакових термінів підряд затрудняє читання документу |
| 2.1 У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:… ***технологічне порушення*** – порушення в роботі обладнання, об’єкта електроенергетики чи енергосистеми в цілому, яке супроводжується відхиленням хоча б одного з експлуатаційних параметрів від гранично-допустимих значень, що призвело або може призвести до зниження надійності роботи, пошкодження, виходу з ладу обладнання, зниження параметрів якості та/або припинення електропостачання або створити загрозу життю та здоров’ю людей чи завдати шкоди навколишньому природному середовищу або пряме пошкодження (відмова в роботі) обладнання із зазначеними наслідками, яке відбулося внаслідок технічних причин або в результаті дій (у тому числі помилкових) персоналу;***технологічне порушення*** – пошкодження, порушення роботоспроможності або нормального режиму роботи електроустановки об’єкта електроенергетики, що призводить до зупинки (перерви) технологічного процесу, зниження параметрів якості або надійності в роботі; |     технологічне порушення – порушення в роботі обладнання, об’єкта електроенергетики чи енергосистеми в цілому, яке супроводжується відхиленням хоча б одного з експлуатаційних параметрів від гранично-допустимих значень, що призвело або може призвести до зниження надійності роботи, пошкодження, виходу з ладу обладнання, зниження параметрів якості та/або припинення електропостачання або створити загрозу життю та здоров’ю людей чи завдати шкоди навколишньому природному середовищу або пряме пошкодження (відмова в роботі) обладнання із зазначеними наслідками, яке відбулося внаслідок технічних причин або в результаті дій (у тому числі помилкових) персоналу;    **Виключити визначення.** |     Друге визначення дублює зміст першого, у зв’язку з чим доцільно виключити його. |
| **оперативне управління** – категорія диспетчерського управління об’єктом… оперативними розпорядженнями підпорядкованим персоналом …;**оперативне управління** – комплекс дій, направлених на зміну… надання оперативного розпорядження і …**оперативно-технологічне управління ОЕС України** – побудована за ієрархічною структурою система … надання оперативного розпорядження і контролю …10.1.2. Аварійні режими роботи можуть виникати як раптово внаслідок пошкодження …  та оперативних розпоряджень.10.8.6. Впровадження Плану відновлення здійснюється за розпорядженням ОСП … . отримання відповідного розпорядження ОСП. | Термін «.. розпорядження ..» необхідно змінити на   «  команда..» | Оперативні команди надаються черговим диспетчером…Оперативне розпорядження - письмове розпорядження керівників усіх рівнів … |
| **«технічні умови на приєднання** - комплекс умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта Замовника, заявленого до приєднання до електричних мереж, які повинні відповідати його розрахунковим технічним і технологічним параметрам та меті приєднання (виробництво, розподіл, споживання електричної енергії), та є невід'ємним додатком до договору про приєднання та складовою частиною завдання на проектування;» **«технічні умови на приєднання до мереж (об'єктів) електроенергетики** - комплекс умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта замовника електричною енергією, які повинні відповідати його розрахунковим параметрам щодо електропостачання, та є невід'ємним додатком до договору про приєднання (далі - технічні умови)» | Доповнити:«технічні умови на приєднання - комплекс умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта Замовника, заявленого до приєднання до електричних мереж, які повинні відповідати його розрахунковим технічним і технологічним параметрам та меті приєднання (виробництво, розподіл, споживання електричної енергії), та є невід'ємним додатком до договору про приєднання та складовою частиною завдання на проектування **(далі - технічні умови на приєднання**);» «технічні умови на приєднання до мереж (об'єктів) електроенергетики - комплекс умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта замовника електричною енергією, які повинні відповідати його розрахунковим параметрам щодо електропостачання, та є невід'ємним додатком до договору про приєднання (далі - технічні умови)» | Дозволить уникнути виникнення протиріч при застосуванні термінів, оскільки за текстом Кодексу виникають незрозумілість посилання на ті чи інші технічні умови. |
| **точка приєднання** – стиковий вузол, в якому генеруюча одиниця, об’єктенергоспоживання, електрична розподільна мережа чи система ПСВН приєднані до системипередачі, системи розподілу, включаючи системи ПСВН, як це визначено в договорі проприєднання; | Вилучити Немає визначення абревіатурі **ПСВН** | В глосарії  вже є термін **місце (точка) при єднання** |
| **транзитна електроустановка–**електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, передається іншим споживачам електричної енергії та/або електропередавальній організації. | **транзитна електроустановка**–електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику або користувачу  цієї електроустановки, передається іншим споживачам електричної енергії та/або електропередавальній організації. | Електроустановки можуть передаватись у користування за договорами оренди, позички, управління майном тощо. В такому випадку на користувача повинні поширюватись права і обов’язки власника електроустановки.  |
| **2.1.****зміна технічних параметрів** – збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки об’єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки Замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи згідно встановлених правил;**зміна технічних параметрів** – збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об’єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна точки приєднання, зміна схеми живлення електроустановок замовника з однофазної на трифазну… |  | Наявність двох визначень для одного терміну вносить неоднозначність.Пропонуємо об’єднати два варіанти в одне визначення. |
| **2.1.****оперативне управління** – категорія диспетчерського управління … ;  **оперативне управління** – комплекс дій, направлених на зміну технологічних; |  | Наявність двох визначень для одного терміну вносить неоднозначність.Пропонуємо об’єднати два варіанти в одне визначення. |
| **2.1.****підключення** – виконання комплексу організаційно-технічних заходів з первинної подачі напруги на електроустановку Замовника згідно з проектною схемою;**підключення** – виконання комплексу організаційно-технічних заходів з первинної подачі напруги в точці приєднання на контактні з’єднання електричних мереж електропередавальної організації та замовника (споживача) |  | Наявність двох визначень для одного терміну вносить неоднозначність.Пропонуємо об’єднати два варіанти в одне визначення. |
| **потужність, замовлена до приєднання** – максимальна розрахункова потужність струмоприймачів об’єкта замовника або розрахункова величина збільшення дозволеної до використання потужності (у разі якщо не змінюється схема електрозабезпечення);**потужність, замовлена до приєднання** – потужність у точці приєднання, заявлена Замовником, виходячи із його потреб, яка забезпечується за договором приєднання; |  | Наявність двох визначень для одного терміну вносить неоднозначність.Пропонуємо об’єднати два варіанти в одне визначення. |
| **технологічне порушення** – порушення в роботі обладнання…; **технологічне порушення** – пошкодження, порушення роботоспромо жності…  |  | Наявність двох визначень для одного терміну вносить неоднозначність.Пропонуємо об’єднати два варіанти в одне визначення. |

**3. Розділ. Правила планування розвитку системи розподілу**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
|  | В п.3.6.3. Кодексу системи розподілу згадується включення до звіту даних про розвиток мереж системи розподілу, здійснений Користувачами приєднаними до системи розподілу. В той час як відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" відповідальним за розвиток електричних мереж є оператор системи розподілу. При цьому Кодекс системи розподілу не передбачає механізмів виконання ОСР заходів з розвитку системи розподілу. Відповідно необгрунтовано передбачається можливість проводити розвиток електричних мереж за рахунок інших суб'єктів (коритувачів системи розподілу ) , які приймають або відпускать електричну енергію до/з системи розподілу або використовуються для розподілу електричної енергії.Для уникнення ситуації, яка сприятиме ОСР перекласти свій обов'язок з розвитку ситеми розподілу на Користувачів пропонуємо змінити редакцію пункту та викласти його настпуним чином: "до звіту включаються дані щодо розвитку мереж системи розподілу Користувачами, які ініціювали виконання відповідних заходів для забезпечення технічної можливості передачі ( прийняття) у місце приєднання необхідного обсягу електричної енергії з дотриманням показників її якості та надійності.В п.3.1.3 Кодексу системи розподілу пропонуємо викласти наступним чином: ОСР повинен планувати та виконувати заходи та проекти в обсязі, необхідному для забезпечення розвитку системи розподілу, згідно з Планом розвитку ОСР без накладення будь-яких фінансових зобов’язань з розвитку системи розпоідлу на Користувачів або Заявників. |  |
| п. 3.2.48) приєднаної до системи розподілу потужності виробників електричної енергії, у тому числі які виробляють електроенергію з альтернативних джерел енергії; | 8) приєднаної **та запланованої до введення протягом наступних п‘яти років**, до системи розподілу потужності виробників електричної енергії, у тому числі які виробляють електроенергію з альтернативних джерел енергії; | План розвитку повинен мати інформацію про заплановане збільшення генеруючих потужностей, а п. 3.2.4.4 не говорить про це однозначно. |
| п. 3.2.48) приєднаної до системи розподілу потужності виробників електричної енергії, у тому числі які виробляють електроенергію з альтернативних джерел енергії; | 8) приєднаної **та запланованої до введення протягом наступних п‘яти років**, до системи розподілу потужності виробників електричної енергії, у тому числі які виробляють електроенергію з альтернативних джерел енергії; | План розвитку повинен мати інформацію про заплановане збільшення генеруючих потужностей, а п. 3.2.4.4 не говорить про це однозначно. |

**4. Розділ. Порядок приєднання до системи розподілу**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
|  | 1) вказана назва договору вживається в п.4.3.1 однак таке поняття відутнє в розділі "Терміни та визначення".2) в типовій формі договору про приєднання до системи розподілу відутні умови які стосуються лінійної частини приєднання  |  |
|  | В п.4.1.30 не вірно розставлено акценти . Вказана норма передбачає той випадок, при якому ОСР ініціює проект розвитку мереж ОСП. В той же час не вказано умови, при яких виникає потреба в такому проекті. Ця потреба давно всім відома - забезпечення навантаження у зоні можливого приєднання.Враховуючи викладене, правильно розставлені акценти будуть в наступній редакції п.4.1.30: "У разі якщо забезпечення навантаження у зоні можливого приєднання потребує нового будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення мереж ОСП, Оператор системи розподілу з метою розвитку та підвищення надійності власних мереж ініціює проект згідно з планом десятирічного розвитку та діє як замовник відповідно до цього порядку, а послуги з такого приєднання надає ОСП. Точка приєднання в такому випадку визначається на межі об'єкта ОСП".  |  |
|  | В п.4.1.38 наведено недотатній перелік даних для розорості процедури приєднання. Вважаємо за необхідне доповнити обов'язковим оприлюдненням у відкритому доступі відомостей про існуючий стан навантаження та його перспективи, зокрема про зарезервовані потужності із зазначенням суб'єкта і строку. Крім цього, пропоунємо також доповнити пункт обов'язком ОСР оприлюднювати план розвитку системи розподілу електричних мереж. |  |
|  | Пропонуємо п.4.5.9 викласти в наступній редакції: "Технічні умови на приєднання розробляються ОСР з урахуванням детальних планів території та плану розвитку розподільчих електричних мереж, обов'язок виконання якого покладається на Оператора системи розподілу". |  |
|  | Пунктом 4.5.11 передбачено право замовника письмово звернутися до органу з державного нагляду щодо обгрунтованості вимог технічних умов . Однак законодавство має передабчати також і механізми впливу органу з державного нагляду у разі виявлення необгрунтованості вимог ТУ. |  |
|  | Пунктом 4.6.3 передбачено надання вихідних даних для проектування Замовником лінійної частини нестандартного приєднання. Вважаємо за необхідне зазначити в нормі також про спосіб надання відповідних даних та їх виключний перелік. окрім цього потребує окреслення терміну дії наданих даних. При цьому він не може бути меншим строку дії ТУ.  |  |
|  | Для забезпечення рівності прав учасників правовідносин вбачається з доцільне надати право замовнику залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проектно-кошторисної документація що узгоджується. Відповідні доповнення пропонуємо внести в п.4.6.7  |  |
| ***4. Розділ.*** **Правила** приєднання до системи розподілу | ***Розділ 4.*** **Порядок** приєднання до системи розподілу | По тексту Розділу 4 використовується поняття «Порядок»; наприклад: «4.1.1. Цей Порядок регулює відносини, які виникають під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок Замовників до електричних мереж.». |
| 4.1.1. Цей Порядок регулює відносини, які виникають під час приєднання новозбудованих,реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок Замовників до електричнихмереж.  | 4.1.1. Цей Порядок регулює відносини, які виникають під час приєднання новозбудованих,реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок Замовників до електричнихмереж**. та збільшення потужності електроустановок Замовника** | Не зрозуміло куди буде віднесено збільшення потужності електроустановок Замовника без реконструкції та тех. переоснащення |
| 4.1.1. Цей  Порядок  регулює відносини, які виникають під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок Замовників до електричних мереж.Для реалізації вимог цього Порядку в ОСР видається відповідний наказ, який регламентує дії персоналу щодо розподілу прав та обов'язків під час здійснення заходів з приєднання та підключення електроустановок замовників та забезпечує реалізацію принципу "єдиного вікна" для Замовника. | Пропонована  редакція:4.1.1. Цей  Порядок  регулює відносини, які виникають під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок Замовників до електричних мереж.Якщо електроустановки були раніше приєднані і виконана їх реконструкція, технічне переоснащення і не змінилися їх  параметри(напруга, потужність, категорія споживання), то вони не потребують заходів по приєднанню.Для реалізації вимог цього Порядку в ОСР видається відповідний наказ, який регламентує дії персоналу щодо розподілу прав та обов'язків під час здійснення заходів з приєднання та підключення електроустановок замовників та забезпечує реалізацію принципу "єдиного вікна" для Замовника.  | Доповнено.  «Якщо електроустановки були раніше приєднані і виконана їх реконструкція, технічне переоснащення і не змінилися їх  параметри(напруга, потужність, категорія споживання), то вони не потребують заходів по приєднанню».Не має необхідності заключати договори на приєднання раніше  приєднаних електроустановок |
| 4.1.8. Забороняється приєднувати електроустановки Замовника до власних потреб підстанцій або електростанцій.  | Пропонована  редакція.4.1.8. Забороняється приєднувати електроустановки Замовника до власних потреб підстанцій. | Видалити  слова «або електростанцій».В деяких випадках економічно доцільно приєднання електроустановок до власних потреб електростанцій..  |
|  4.1.8. Забороняється приєднувати електроустановки Замовника **до** власних потреб підстанцій або електростанцій. | *Як варіант:*4.1.8. Забороняється приєднувати електроустановки Замовника **для** власних потреб підстанцій або електростанцій. |  Речення неправильно побудоване: незрозуміла фраза «Забороняється приєднувати… до власних потреб». |
| 4.1.12. Суб'єкт господарювання (у тому числі Оператор малої системи розподілу) має правоза зверненням Замовника погодити приєднання електроустановок Замовника до власнихелектричних мереж у рахунок зменшення дозволеної потужності за договором **про постачання****електричної енергії** на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання**або в межах резерву потужності існуючих трансформаторів та пропускної спроможності****електричних мереж цього суб'єкта у відповідний період доби** або без зменшення дозволеноїпотужності за договором про постачання електричної енергії в межах потужності існуючихтрансформаторів та пропускної спроможності електричних мереж цього суб'єкта у разіпідключення електроустановок, призначених для виробництва електроенергії генеруючиммодулем типу А.   | 4.1.12. Суб'єкт господарювання (у тому числі Оператор малої системи розподілу) має правоза зверненням Замовника погодити приєднання електроустановок Замовника до власнихелектричних мереж у рахунок зменшення дозволеної потужності за договором **~~про постачання~~****~~електричної енергії~~** на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання**~~або в межах резерву потужності існуючих трансформаторів та пропускної спроможності~~****~~електричних мереж цього суб'єкта у відповідний період доби~~** або без зменшення дозволеноїпотужності за договором про постачання електричної енергії в межах потужності існуючихтрансформаторів та пропускної спроможності електричних мереж цього суб'єкта у разіпідключення електроустановок, призначених для виробництва електроенергії генеруючиммодулем типу А.  | Залишити тільки «у рахунок зменшення дозволеної потужності за договором про постачанняелектричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання» так як потужність існуючих  трансформаторів (встановлених у минулому не використовувались  значний час споживачами і відповідно не враховувалась Енергокомпаніями як резерв потужності) . Такий підхід може призвести  до перевантаження мереж Компаній.   |
| 4.1.12.…При **цьому приєднанні** мають виконуватися наступні умови: |   При **реалізації такого приєднання** мають виконуватися наступні умови: |   Редакційна правка. |
| 4.1.16 …ОСР надає необхідні данні для цього проекту та попередньо узгоджує коридори дляінженерних мереж та місця розташування об'єктів енергетики.  |   | Не зрозуміло кому ОСР надає данні для цього проекту, вважаючи, що згідно п. 4.1.15. Приєднання електроустановок замовника на території, що підлягає майбутній комплексній забудові (мікрорайон/квартал, вулиця), здійснюється відповідно до умов цього Порядку **після виконання ОСР**, який здійснює на цій території ліцензовану діяльність, **електрифікації території,** що підлягає комплексній забудові, згідно з планами забудовивідповідної території. |
| 4.1.23. Для тимчасових (сезонних) об'єктів (пересувні розважальні заклади, тимчасові споруди для здійснення підприємницької діяльності, бурові, земснаряди тощо) точки приєднання визначаються у діючих (вже існуючих) електричних мережах (об'єктах) власника мереж (ОСП/ОСР) та повинні співпадати з точками забезпечення потужності. Приєднання таких об'єктів здійснюється на визначенний договором про приєднання термін відповідно до цього Порядку без справляння плати за приєднання. Термін обмежується 90 днями, або обгрунтованим на підставі проекту терміном здійснення діяльності з розробки, видобутку корисних копалин та інше. | Додати  в п.4.1.23 порядок подовження терміну дії договору про приєднання, який обмежено даним пунктом у 90 днів, а у визначенні в розділі 2 «Терміни та визначення» зазначено граничний термін - не більше 180 календарних днів.Привести терміни дії договору до єдиного обчислення – **календарні дні**. | Дозволить уникнути виникнення протиріч |
| 4.1.24.…Плата, яка здійснена за договором приєднання будівельних струмоприймачів, враховується в оплату послуги з приєднання об'єкту забудови.… |   **Виключити абзац.** |   Цей абзац суперечить п. 4.1.22, оскільки плата за приєднання за цим договором не справляється. |
| 4.1.25. Для населення з індивідуальною забудовою житла за однією адресою у разіперерозподілу потужності між власниками (співвласниками) без зміни сумарної величиниприєднаної потужності об'єкта архітектури, зміни категорії електроустановок щодо надійностіелектропостачання технічні умови не видаються. За необхідності здійснення монтажу(демонтажу) додаткових елементів електричної мережі відповідна реконструкція можездійснюватися ОСР згідно з окремим договором.  | 4.1.25. Для населення з індивідуальною забудовою житла за однією адресою у разіперерозподілу потужності між власниками (співвласниками) без зміни сумарної величиниприєднаної потужності об'єкта архітектури**, без** зміни категорії електроустановок щодо надійностіелектропостачання технічні умови не видаються. За необхідності здійснення монтажу(демонтажу) додаткових елементів електричної мережі відповідна реконструкція можездійснюватися ОСР згідно з окремим договором. | Для виключення різного трактування вимог |
| 4.1.26. Для населення з індивідуальною забудовою житла за однією адресою у разі перерозподілу потужності між власниками (співвласниками) без зміни сумарної величини приєднаної потужності об'єкта архітектури, зміни категорії електроустановок щодо надійності електропостачання технічні умови не видаються. За необхідності здійснення монтажу (демонтажу) додаткових елементів електричної мережі відповідна реконструкція може здійснюватися ОСР згідно з окремим договором.… | 4.1.26. Для населення з індивідуальною забудовою житла за однією адресою у разі перерозподілу потужності між власниками (співвласниками) без зміни сумарної величини приєднаної потужності об'єкта архітектури **(будівлі)**, **без** зміни категорії електроустановок щодо надійності електропостачання технічні умови не видаються. За необхідності здійснення монтажу (демонтажу) додаткових елементів електричної мережі відповідна реконструкція може здійснюватися ОСР згідно з окремим договором.… | Для виключення різного трактування вимог та норм законодавства у сфері містобудування, яким передбачено, що об’єктом будівництва може бути частина будівлі, хоча така частина може розглядатись лише в частині реконструкції та переобладнання, але не окремого приєднання до інженерних мереж та без внесення змін до проекту інженерних мереж всієї будівлі. |
| 4.1.27. У разі необхідності тимчасового зменшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта резервування потужності за таким об'єктом відбувається впродовж одного календарного року віддати внесення змін до договору про постачання електричної енергії | 4.1.27. У разі необхідності тимчасового зменшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта резервування потужності за таким об'єктом відбувається впродовж одного календарного року від дати внесення змін до договору про постачання електричної енергії **та розподілу електричної енергії.**  | З ціллю виключення можливості маніпуляції Замовником дозволеною потужністю |
| 4.1.30. У разі якщо Оператор системи розподілу з метою розвитку та підвищення надійностівласних мереж ініціює проект згідно з планом десятирічного розвитку, що потребує новогобудівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення мереж ОСП, Оператор системирозподілу діє як Замовник відповідно до цього Порядку, а послуги з такого приєднання надаєОСП. Точка приєднання в такому випадку визначається на межі об'єкта ОСП.  | Як у цьому випадку буде  розраховуватися вартість приєднання? | Надати пояснення/уточнення |
| 4.1.38. ОСР оприлюднюють та оновлюють всю необхідну інформацію про умовиприєднання до системи розподілу, ставки плати за приєднання потужності та ставки плати залінійну частину приєднання, адресу, за якою відповідно до принципу "єдиного вікна" будездійснюватися взаємодія сторін, а також інформацію про трансформаторні підстанції 35-6/0,4 кВз прив'язкою \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_до географічних даних.  | 4.1.38. ОСР **щорічно** оприлюднюють та оновлюють всю необхідну інформацію про умовиприєднання до системи розподілу, ставки плати за приєднання потужності та ставки плати залінійну частину приєднання, адресу, за якою відповідно до принципу "єдиного вікна" будездійснюватися взаємодія сторін, а також інформацію про трансформаторні підстанції **110(150)-35**кВз прив'язкою до географічних даних. | Надати пояснення/уточнення      |
| 4.1.39. ОСР оприлюднюють та оновлюють всю необхідну інформацію про умови приєднання до системи розподілу, ставки плати за приєднання потужності та ставки плати за лінійну частину приєднання, адресу, за якою відповідно до принципу "єдиного вікна" буде здійснюватися взаємодія сторін, а також інформацію про трансформаторні підстанції 35-6/0,4 кВ з прив'язкою до географічних даних. ОСР несуть відповідальність за достовірність оприлюдненої інформації. | 4.1.39. ОСР оприлюднюють та оновлюють всю необхідну інформацію про умови приєднання до системи розподілу, ставки плати за приєднання потужності та ставки плати за лінійну частину приєднання, адресу, за якою відповідно до принципу "єдиного вікна" буде здійснюватися взаємодія сторін, а також інформацію про трансформаторні підстанції **110 (150)** -35-6/0,4 кВ з прив'язкою до географічних даних. ОСР несуть відповідальність за достовірність оприлюдненої інформації. | Так як підключення до підстанцій 110 (150) кВ теж плануються. |
| 4.2.3. Процедура стандартного приєднання передбачає:……..……..-подання Замовником заяви про готовність його електроустановок, включаючи засоби ком. обліку до первинного підключення -подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок Замовника;- підписання акту надання послуги про приєднання сторонами договору;    - первинне підключення електроустановок Замовника до мереж ОСР.  | Пропонується  до подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок Замовника перенести пункт **-подання Замовником заяви про готовність його електроустановок, включаючи засоби ком. обліку до первинного підключення**       |   |
| 4.2.4. Строк надання послуги з приєднання для електроустановок першого ступеняпотужності становить 20 календарних днів від дати оплати замовником ОСР вартості приєднаннявідповідно до договору про приєднання. Для електроустановок другого та третього ступенівпотужності цей строк становить 30 календарних днів.  **Встановлені строки надання послуг зі стандартних приєднань можуть бути змінені за****згодою сторін договору про приєднання у разі впливу істотних факторів на тривалість****будівельно-монтажних робіт або з інших причин, погоджених сторонами договору про****приєднання.**            У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання череззатримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповіднихоб'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або користувача(користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 робочих днів дозакінчення строку надання послуги з приєднання письмово та відповідно до вимог розділу IV цихПравил повідомляє замовника про збільшення терміну проектування **на 30 календарних днів** | 4.2.4. Строк надання послуги з приєднання для електроустановок першого ступеняпотужності становить 20 календарних днів від дати оплати замовником ОСР вартості приєднаннявідповідно до договору про приєднання. Для електроустановок другого **~~та третього~~** ступенівпотужності цей строк становить 30 календарних днів. Абзац 2 викласти у редакції :**Інший строк виконання зазначених заходів погоджується із замовником у договорі про приєднання з посиланням на вимоги нормативних документів, що визначають строки проектування та будівництва, або з інших причин, погоджених сторонами договору про****приєднання.**             У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання череззатримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповіднихоб'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або користувача(користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 робочих днів дозакінчення строку надання послуги з приєднання письмово та відповідно до вимог розділу IV цихПравил повідомляє замовника про збільшення терміну проектування **~~на 30 календарних днів~~ Тривалість надання послуги зі стандартного приєднання продовжується на строк, необхідний для погодження та оформлення права користування земельними ділянками під електроустановки зовнішнього електрозабезпечення відповідно до закону** |      Формулювання «у разі впліву істотніх факторів на длительность будівельно-монтажних робіт або з других причин» може послужити причиною виникнення суперечок тому немає чіткого визначення причин перенесення термінів.  |
| 4.3.3 Строк надання послуги з приєднання ("під ключ"), яке не є стандартним, становить(не більше):120 календарних днів (у тому числі 15 днів для проектування електричних мереж лінійноїчастини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановокдо 160 кВт (включно);230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійноїчастини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановоквід 160 кВт до 400 кВт (включно);280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проектування електричних мереж лінійноїчастини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановоквід 400 кВт до 1000 кВт (включно);350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проектування електричних мереж лінійноїчастини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановоквід 1000 кВт до 5000 кВт (включно).У разі якщо величина заявленої до приєднання потужності електроустановок замовникастановить більше 5000 кВт, строк надання послуги з приєднання визначається з урахуваннямстроків виконання відповідних заходів згідно з проектною документацію.Встановлені строки надання послуги з приєднання, яке не є стандартним, можуть бути змінені зазгодою сторін договору про приєднання у разі впливу істотних факторів на тривалість36будівельно-монтажних робіт або з інших причин, погоджених сторонами договору проприєднання.У разі необхідності збільшення строку надання послуги з приєднання, яке не єстандартним, через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок длярозміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника(власників) або користувача (користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСП/ОСР непізніше ніж за 5 робочих днів до закінчення строку проектування електричних мереж лінійноїчастини приєднання письмово та відповідно до вимог розділу IV цих Правил повідомляєзамовника про збільшення терміну проектування на 30 календарних днів | **Викласти у наступній редакції****4.3.3 Строк надання оператором системи передачі та/або оператором системи розподілу послуги з приєднання електроустановок замовника до електричних мереж не має перевищувати нормативні строки проектування та будівництва без урахування строку, необхідного для розроблення та узгодження замовником проектної документації (у випадках, передбачених п. 4.3.4. Правил) та для здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики.****У разі необхідності збільшення строку надання послуги з приєднання, яке не є****стандартним, через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для****розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника****(власників) або користувача (користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСП/ОСР не****пізніше ніж за 5 робочих днів до закінчення строку проектування електричних мереж лінійної****частини приєднання письмово та відповідно до вимог розділу IV цих Правил повідомляє****замовника про збільшення терміну проектування .Тривалість надання послуги зі стандартного приєднання продовжується на строк, необхідний для погодження та оформлення права користування земельними ділянками під електроустановки зовнішнього електрозабезпечення відповідно до закону**               | Пропонується привести у відповідність до вимог статті 21 Закону «Про ринок е / е» п. 15Для можливості якісної підготовки проектної документації, з огляду на необхідність узгодження проектної документації, відповідно до встановленої процедури, із зацікавленими підприємствами міст вважаємо за необхідне збільшити терміни проектування, а відповідно і терміни реалізації відповідно до нормативних строків.         |
| 4.3.3.…**[відсутній]** |   **Зазначені в даному пункті санкції за порушення строків не стандартного приєднання не застосовується у випадку, якщо підрядником будівельно-монтажних та/або пусконалагоджувальних робіт виступає Замовник.** |   Пропонується доповнити п. 4.3.3 новим абзацом, оскільки у випадку, якщо конкурс на реалізацію проекту буде виграний Замовником, який має відповідне право на виконання таких робіт, недоцільним є застосування фінансових санкцій до ОСР. |
| 4.4.2. Заява про приєднання подається Замовником особисто, або поштовим рекомендованим відправленням, або у електронному вигляді.До заяви додаються:1)   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 в свідоцтві на право власності на земельну ділянку - викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки;2)   копія паспорта або належним чином оформленої довіреності, чи іншого документа на право укладати договір особі, яку уповноважено підписувати договори (за потреби);3)  ТЕО (за наявності).Заявник - юридична особа або фізична особа-підприємець додатково надає копію витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість (далі - ПДВ).Заявник - фізична особа додатково надає реєстраційний номер облікової картки платника податків (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку в паспорті - серія та номер паспорта).Заява та копії доданих до неї документів можуть бути подані замовником через web-сайт ОСП/ОСР в мережі Інтернет із застосуванням електронного цифрового підпису в установленому законодавством порядку або за допомогою інших електронних сервісів запропонованих ОСР/ОСП.  | 4.4.2. Заява про приєднання разом **з копіями доданих до неї документів** подається Замовником особисто, або  **надсилається** поштовим рекомендованим відправленням, або **може** **бути** **подана** у електронному вигляді **через** **web**-**сайт** **ОСР** в мережі Інтернет із застосуванням електронного цифрового підпису в установленому законодавством порядку або за допомогою інших електронних сервісів запропонованих ОСР.До заяви **про приєднання** додаються:1)   копія документа, 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 в свідоцтві на право власності на земельну ділянку - викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки;2)   копія паспорта або належним чином оформленої довіреності, чи іншого документа на право укладати договір особі, яку уповноважено підписувати договори (за потреби);3)  ТЕО (за наявності).Заявник - юридична особа або фізична особа-підприємець додатково надає копію витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість (далі - ПДВ).Заявник - фізична особа додатково надає **копію** **картки платника податків, що засвідчує реєстрацію у Державному реєстрі** **фізичних осіб - платників податків** (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку в паспорті - **надають копію** паспорта).Заява та копії доданих до неї документів можуть бути подані замовником через web-сайт ОСП/ОСР в мережі Інтернет із застосуванням електронного цифрового підпису в установленому законодавством порядку або за допомогою інших електронних сервісів запропонованих ОСР/ОСП.  | Дозволить уникнути виникнення протиріч.                                     Приведено у відповідність до термінів Положення  про реєстрацію фізичних осіб у Державному реєстрі фізичних осіб - платників податків, затвердженого наказом Міністерства фінансів України 29.09.2017 № 822, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 25 жовтня 2017 р. за № 1306/31174  |
| 4.4.2.…Заява та копії доданих до неї документів можуть бути подані замовником через web-сайт ОСП/ОСР в мережі Інтернет із застосуванням електронного цифрового підпису в установленому законодавством порядку. |   Заява та копії доданих до неї документів можуть бути подані замовником через web-сайт ОСП/ОСР в мережі Інтернет із застосуванням електронного цифрового підпису в установленому законодавством порядку **або за допомогою інших електронних сервісів, запроваджених ОСР/ОСП**. |   Електронні сервіси є такими, що динамічно розвиваються, тому не доцільно обмежувати можливості Замовників та ОСР щодо порядку їх впровадження і застосування. |
| Розділ 4 Порядок приєднання до системи розподілу | Замінити в цьому розділі слово «порядок» на слово «розділ» у відповідних відмінках | Дозволить уникнути виникнення протиріч |
| 4.4.4. У разі відсутності повного комплекту документів або неналежного оформленнядокументів, що додаються до заяви, поданих особисто Заявником, ОСР приймає належним чиномоформлені документи, надає **заявнику зауваження щодо** повноти та належного оформленнядокументів та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв. | 4.4.4. У разі відсутності повного комплекту документів або неналежного оформленнядокументів, що додаються до заяви, поданих особисто Заявником, ОСР приймає належним чиномоформлені документи, надає заявнику **упродовж 3-х робочих днів** зауваження щодо повноти та належного оформленнядокументів та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.    | Пропонується встановлення єдиних  термінів до 3-х р. днівДнів.    |
| 4.4.4. У разі відсутності повного комплекту документів або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, поданих особисто Заявником, ОСР приймає належним чином оформлені документи, надає заявнику зауваження щодо повноти та належного оформлення документів та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.При отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає **належним чином оформлені** документи та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом двох робочих днів від дня отримання заяви інформує заявника у спосіб, вказаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень. | 4.4.4. У разі відсутності повного комплекту документів або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, поданих особисто Заявником, ОСР приймає **лише** належним чином оформлені документи, надає заявнику зауваження щодо повноти та належного оформлення документів та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.При отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає **всі отримані** документи та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом двох робочих днів від дня отримання заяви інформує заявника у спосіб, вказаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень. | При отриманні документів не особисто від Замовника доцільно, щоб ОСР приймав усі документи, що надійшли йому, однак повідомляв Замовника про наявні зауваження. |
| 4.4.4.При отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів,направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає належнимчином оформлені документи та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом **двох**робочих днів від дня отримання заяви інформує заявника у спосіб, вказаний ним у заяві, прозауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причиннаведених зауважень.  | При отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів,направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає належнимчином оформлені документи та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом **трьох**робочих днів від дня отримання заяви інформує заявника у спосіб, вказаний ним у заяві, прозауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причиннаведених зауважень.   | Пропонується збільшити термін до 3-х р. днів       |
| 4.5.4. Технічні умови, які видаються Замовнику для перенесення повітряних і підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики, не **містять вимог** щодо електроустановок Замовника. | 4.5.4. Технічні умови, які видаються Замовнику для перенесення повітряних і підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики, не **повинні містити вимоги** щодо електроустановок Замовника. | Доцільно відредагувати формулювання з тим, щоб встановлювалось зобов’язання, а не здійснений факт. |
| 4.5.6. …У разі, якщо Замовник в заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання, ОСР в технічних умовах надає Замовнику необхідні вихідні данні для проектування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника. | 4.5.6. …У разі, якщо Замовник в заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання, ОСР в технічних умовах надає Замовнику необхідні вихідні данні для проектування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника. **У такому разі строк встановлений даним пунктом збільшується на 5 робочих днів.** | Оскільки в цьому випадку ТУ є більш складними, то для забезпечення їх якісного формування потрібно збільшити строк їх підготовки. |
| 4.6.10. Доопрацьована проектно-кошторисна документація підлягає повторному погодженню у терміни, визначені пунктом 8 цієї глави. Під час повторного погодження проектно-кошторисної документації не дозволяється висувати зауваження, якщо вони не стосуються внесених змін до проектної документації. | 4.6.10. Доопрацьована проектно-кошторисна документація підлягає повторному погодженню у терміни, визначені пунктом 8 цієї глави. Під час повторного погодження проектно-кошторисної документації не дозволяється висувати зауваження, якщо вони не стосуються внесених змін до проектної документації **або неусунення раніше наданих зауважень**. | Необхідно уточнити норму в питанні неусунення раніше наданих зауважень, оскільки Замовник може так і не усунути їх при доопрацюванні проектно-кошторисної документації. |
| 4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт. | 4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт**, у тому числі Замовником**. | Уточнення щодо можливої ситуації. |
| 4.7.4. Склад, обсяги та порядок проведення випробувань електрообладнання визначаються відповідними нормативними документами.**[відсутній]****4.7.5.** Подання робочої напруги для проведення випробувань електрообладнання Замовника здійснюється на підставі заяви Замовника (уповноваженої ним особи) та після надання ОСР укладених Замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії на термін проведення випробувань.Заява Замовника має містити дані про кількість електричної енергії, потужність (добові графіки навантаження) та терміни виконання випробувань. До заяви додається повідомлення про готовність електроустановок Замовника до прийняття робочої напруги, а у випадках подачі напруги на електроустановки Замовника, визначених пунктом 4.7.3 цього розділу, додатково програма випробувань.… | 4.7.4. Склад, обсяги та порядок проведення випробувань електрообладнання визначаються відповідними нормативними документами.**4.7.5. Після подання робочої напруги та проведення випробувань електрообладнання зовнішнього електрозабезпечення Замовника, ОСР надає Замовнику для підписання Акт про надання послуги з приєднання.****4.7.6.** Подання робочої напруги для проведення випробувань електрообладнання Замовника здійснюється на підставі заяви Замовника (уповноваженої ним особи) та після надання ОСР укладених Замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії на термін проведення випробувань.Заява Замовника має містити дані про кількість електричної енергії, потужність (добові графіки навантаження) та терміни виконання випробувань. До заяви додається повідомлення про готовність електроустановок Замовника до прийняття робочої напруги, а у випадках подачі напруги на електроустановки Замовника, визначених пунктом 4.7.3 цього розділу, додатково програма випробувань.… | Фактично послуга з приєднання полягає у забезпеченні подачі напруги в точку приєднання. У зв’язку з цим необхідно розділити процеси випробувань і вводу в експлуатацію мереж зовнішнього та внутрішнього електрозабезпечення. |
| 4.8.2. ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє Замовника про готовність власних мереж до підключення електроустановок Замовника, надає довідку про виконання технічних умов в частині зовнішнього електрозабезпечення. | 4.8.2. ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє Замовника про готовність власних мереж до підключення електроустановок Замовника, надає довідку про виконання технічних умов в частині зовнішнього електрозабезпечення. **Зазначена довідка є підставою для укладання Замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.** | Уточнення щодо організації роботи. |
| 4.8.4. Підключення електроустановок Замовника до електричної мережі здійснюється протягом 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів. | 4.8.4. **За результатами проведення випробувань електрообладнання Замовника, ОСР складає довідку про готовність електрообладнання Замовника до постійної експлуатації.** Підключення електроустановок Замовника до електричної мережі здійснюється протягом 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів. | Необхідно чітко розрізнити процес приєднання і виконання його умов обома сторонами та можливість укладення договору з розподілу і надання відповідних послуг на постійній основі, як і можливість укладення Замовником інших договорів на ринку. |
| 4.9.2 Особистий кабінет замовника послуги з приєднання на web-сайті ОСП/ОСР є виключно інформаційним ресурсом для замовника та має забезпечувати відображення інформації про:…**укладення договору про користування електричною енергією або договору про постачання електричної енергії;**… |        **Виключити абзац.** |        Зазначений абзац є недоцільним, оскільки такі договори в новій моделі ринку будуть укладатись з електропостачальником, і Замовник на завершальній стадії повинен надати його копію ОСР. |
| 4.10.1 | **Додати до загальних вимог вимоги щодо системи координат:**«Координатною основою при здійсненні робіт із об’єктами електроенергетики є Державна геодезична референцна система координат УСК-2000» | У зв'язку з використанням декількох видів систем координат, для відображення географічного положення об'єктів доцільно визначити в кодексі єдину систему координат для об'єктів електричних мереж – Державну геодезичну референцну систему координат УСК-2000 |
| 4.10.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання(стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 ціього Порядку ОСП таОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачіта розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якогостворюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.До переліку об'єктів електроенергетики вносяться, в тому числі, дані, які підлягаютьоприлюдненню на веб-сайті ОСП/ОСР в мережі Інтернет.Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється науніфікованому для сфери електроенергетики програмному забезпеченні за принципами побудовиДержавної геодезичної системи України з використанням сучасних супутниковихрадіонавігаційних систем (GPS), комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.Уніфіковане програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи маєреалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єктаелектроенергетики, у якій, в тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненнюна веб-сайті ОСП/ОСР в мережі Інтернет. | 4.10.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання(стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 ціього Порядку ОСП та ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачіта розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якогостворюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.До переліку об'єктів електроенергетики вносяться, в тому числі, дані, які підлягаютьоприлюдненню на веб-сайті ОСП/ОСР в мережі Інтернет.**~~Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється на~~****~~уніфікованому для сфери електроенергетики програмному забезпеченні за принципами побудови~~****~~Державної геодезичної системи України з використанням сучасних супутникових~~****~~радіонавігаційних систем (GPS), комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів~~**.**~~Уніфіковане~~** Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, в тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненнюна веб-сайті ОСП/ОСР в мережі Інтернет. | **Значення «Уніфіковане** Програмне забезпечення» унеможливлює конкуренцію між розробниками програмного забезпечення.  |
| 4.10.3. Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики забезпечує метрологічну та топологічну коректність інформації про об'єкти електроенергетики.У разі зміни просторових чи технічних параметрів об'єкта електроенергетики ці зміни вносяться до геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики наступного робочого дня після настання таких змін. | Викласти вимоги щодо термінів в наступному вигляді:«У разі зміни просторових чи технічних параметрів об'єкта електроенергетики ці зміни вносяться до геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики впродовж десяти робочих днів після настання таких змін.» | Для реалізації внесення змін до інформаційної системи на наступний день після факту таких змін необхідні дорогі технічні та організаційні заходи: оснащення всіх робочих бригад приладами з мобільним захищеним доступом до інформаційної системи, організація додаткових робочих місць з централізованої перевірки та обробки даних, що надійшли від робочих бригад. |
| ***4. Розділ.*** **Правила** приєднання до системи розподілу | ***Розділ 4.*** **Порядок** приєднання до системи розподілу | По тексту Розділу 4 використовується поняття «Порядок»; наприклад: «4.1.1. Цей Порядок регулює відносини, які виникають під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок Замовників до електричних мереж.». |
| 4.1.1. Цей Порядок регулює відносини, які виникають під час приєднання новозбудованих,реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок Замовників до електричнихмереж.  | 4.1.1. Цей Порядок регулює відносини, які виникають під час приєднання новозбудованих,реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок Замовників до електричнихмереж**. та збільшення потужності електроустановок Замовника** | Не зрозуміло куди буде віднесено збільшення потужності електроустановок Замовника без реконструкції та тех. переоснащення |
| 4.1.1. Цей  Порядок  регулює відносини, які виникають під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок Замовників до електричних мереж.Для реалізації вимог цього Порядку в ОСР видається відповідний наказ, який регламентує дії персоналу щодо розподілу прав та обов'язків під час здійснення заходів з приєднання та підключення електроустановок замовників та забезпечує реалізацію принципу "єдиного вікна" для Замовника. | Пропонована  редакція:4.1.1. Цей  Порядок  регулює відносини, які виникають під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок Замовників до електричних мереж.Якщо електроустановки були раніше приєднані і виконана їх реконструкція, технічне переоснащення і не змінилися їх  параметри(напруга, потужність, категорія споживання), то вони не потребують заходів по приєднанню.Для реалізації вимог цього Порядку в ОСР видається відповідний наказ, який регламентує дії персоналу щодо розподілу прав та обов'язків під час здійснення заходів з приєднання та підключення електроустановок замовників та забезпечує реалізацію принципу "єдиного вікна" для Замовника.  | Доповнено.  «Якщо електроустановки були раніше приєднані і виконана їх реконструкція, технічне переоснащення і не змінилися їх  параметри(напруга, потужність, категорія споживання), то вони не потребують заходів по приєднанню».Не має необхідності заключати договори на приєднання раніше  приєднаних електроустановок |
| 4.1.8. Забороняється приєднувати електроустановки Замовника до власних потреб підстанцій або електростанцій.  | Пропонована  редакція.4.1.8. Забороняється приєднувати електроустановки Замовника до власних потреб підстанцій. | Видалити  слова «або електростанцій».В деяких випадках економічно доцільно приєднання електроустановок до власних потреб електростанцій..  |
|  4.1.8. Забороняється приєднувати електроустановки Замовника **до** власних потреб підстанцій або електростанцій. | *Як варіант:*4.1.8. Забороняється приєднувати електроустановки Замовника **для** власних потреб підстанцій або електростанцій. |  Речення неправильно побудоване: незрозуміла фраза «Забороняється приєднувати… до власних потреб». |
| 4.1.12. Суб'єкт господарювання (у тому числі Оператор малої системи розподілу) має правоза зверненням Замовника погодити приєднання електроустановок Замовника до власнихелектричних мереж у рахунок зменшення дозволеної потужності за договором **про постачання****електричної енергії** на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання**або в межах резерву потужності існуючих трансформаторів та пропускної спроможності****електричних мереж цього суб'єкта у відповідний період доби** або без зменшення дозволеноїпотужності за договором про постачання електричної енергії в межах потужності існуючихтрансформаторів та пропускної спроможності електричних мереж цього суб'єкта у разіпідключення електроустановок, призначених для виробництва електроенергії генеруючиммодулем типу А.   | 4.1.12. Суб'єкт господарювання (у тому числі Оператор малої системи розподілу) має правоза зверненням Замовника погодити приєднання електроустановок Замовника до власнихелектричних мереж у рахунок зменшення дозволеної потужності за договором **~~про постачання~~****~~електричної енергії~~** на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання**~~або в межах резерву потужності існуючих трансформаторів та пропускної спроможності~~****~~електричних мереж цього суб'єкта у відповідний період доби~~** або без зменшення дозволеноїпотужності за договором про постачання електричної енергії в межах потужності існуючихтрансформаторів та пропускної спроможності електричних мереж цього суб'єкта у разіпідключення електроустановок, призначених для виробництва електроенергії генеруючиммодулем типу А.  | Залишити тільки «у рахунок зменшення дозволеної потужності за договором про постачанняелектричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання» так як потужність існуючих  трансформаторів (встановлених у минулому не використовувались  значний час споживачами і відповідно не враховувалась Енергокомпаніями як резерв потужності) . Такий підхід може призвести  до перевантаження мереж Компаній.   |
| 4.1.12.…При **цьому приєднанні** мають виконуватися наступні умови: |   При **реалізації такого приєднання** мають виконуватися наступні умови: |   Редакційна правка. |
| 4.1.16 …ОСР надає необхідні данні для цього проекту та попередньо узгоджує коридори дляінженерних мереж та місця розташування об'єктів енергетики.  |   | Не зрозуміло кому ОСР надає данні для цього проекту, вважаючи, що згідно п. 4.1.15. Приєднання електроустановок замовника на території, що підлягає майбутній комплексній забудові (мікрорайон/квартал, вулиця), здійснюється відповідно до умов цього Порядку **після виконання ОСР**, який здійснює на цій території ліцензовану діяльність, **електрифікації території,** що підлягає комплексній забудові, згідно з планами забудовивідповідної території. |
| 4.1.23. Для тимчасових (сезонних) об'єктів (пересувні розважальні заклади, тимчасові споруди для здійснення підприємницької діяльності, бурові, земснаряди тощо) точки приєднання визначаються у діючих (вже існуючих) електричних мережах (об'єктах) власника мереж (ОСП/ОСР) та повинні співпадати з точками забезпечення потужності. Приєднання таких об'єктів здійснюється на визначенний договором про приєднання термін відповідно до цього Порядку без справляння плати за приєднання. Термін обмежується 90 днями, або обгрунтованим на підставі проекту терміном здійснення діяльності з розробки, видобутку корисних копалин та інше. | Додати  в п.4.1.23 порядок подовження терміну дії договору про приєднання, який обмежено даним пунктом у 90 днів, а у визначенні в розділі 2 «Терміни та визначення» зазначено граничний термін - не більше 180 календарних днів.Привести терміни дії договору до єдиного обчислення – **календарні дні**. | Дозволить уникнути виникнення протиріч |
| 4.1.24.…Плата, яка здійснена за договором приєднання будівельних струмоприймачів, враховується в оплату послуги з приєднання об'єкту забудови.… |   **Виключити абзац.** |   Цей абзац суперечить п. 4.1.22, оскільки плата за приєднання за цим договором не справляється. |
| 4.1.25. Для населення з індивідуальною забудовою житла за однією адресою у разіперерозподілу потужності між власниками (співвласниками) без зміни сумарної величиниприєднаної потужності об'єкта архітектури, зміни категорії електроустановок щодо надійностіелектропостачання технічні умови не видаються. За необхідності здійснення монтажу(демонтажу) додаткових елементів електричної мережі відповідна реконструкція можездійснюватися ОСР згідно з окремим договором.  | 4.1.25. Для населення з індивідуальною забудовою житла за однією адресою у разіперерозподілу потужності між власниками (співвласниками) без зміни сумарної величиниприєднаної потужності об'єкта архітектури**, без** зміни категорії електроустановок щодо надійностіелектропостачання технічні умови не видаються. За необхідності здійснення монтажу(демонтажу) додаткових елементів електричної мережі відповідна реконструкція можездійснюватися ОСР згідно з окремим договором. | Для виключення різного трактування вимог |
| 4.1.26. Для населення з індивідуальною забудовою житла за однією адресою у разі перерозподілу потужності між власниками (співвласниками) без зміни сумарної величини приєднаної потужності об'єкта архітектури, зміни категорії електроустановок щодо надійності електропостачання технічні умови не видаються. За необхідності здійснення монтажу (демонтажу) додаткових елементів електричної мережі відповідна реконструкція може здійснюватися ОСР згідно з окремим договором.… | 4.1.26. Для населення з індивідуальною забудовою житла за однією адресою у разі перерозподілу потужності між власниками (співвласниками) без зміни сумарної величини приєднаної потужності об'єкта архітектури **(будівлі)**, **без** зміни категорії електроустановок щодо надійності електропостачання технічні умови не видаються. За необхідності здійснення монтажу (демонтажу) додаткових елементів електричної мережі відповідна реконструкція може здійснюватися ОСР згідно з окремим договором.… | Для виключення різного трактування вимог та норм законодавства у сфері містобудування, яким передбачено, що об’єктом будівництва може бути частина будівлі, хоча така частина може розглядатись лише в частині реконструкції та переобладнання, але не окремого приєднання до інженерних мереж та без внесення змін до проекту інженерних мереж всієї будівлі. |
| 4.1.27. У разі необхідності тимчасового зменшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта резервування потужності за таким об'єктом відбувається впродовж одного календарного року віддати внесення змін до договору про постачання електричної енергії | 4.1.27. У разі необхідності тимчасового зменшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта резервування потужності за таким об'єктом відбувається впродовж одного календарного року від дати внесення змін до договору про постачання електричної енергії **та розподілу електричної енергії.**  | З ціллю виключення можливості маніпуляції Замовником дозволеною потужністю |
| 4.1.30. У разі якщо Оператор системи розподілу з метою розвитку та підвищення надійностівласних мереж ініціює проект згідно з планом десятирічного розвитку, що потребує новогобудівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення мереж ОСП, Оператор системирозподілу діє як Замовник відповідно до цього Порядку, а послуги з такого приєднання надаєОСП. Точка приєднання в такому випадку визначається на межі об'єкта ОСП.  | Як у цьому випадку буде  розраховуватися вартість приєднання? | Надати пояснення/уточнення |
| 4.1.38. ОСР оприлюднюють та оновлюють всю необхідну інформацію про умовиприєднання до системи розподілу, ставки плати за приєднання потужності та ставки плати залінійну частину приєднання, адресу, за якою відповідно до принципу "єдиного вікна" будездійснюватися взаємодія сторін, а також інформацію про трансформаторні підстанції 35-6/0,4 кВз прив'язкою \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_до географічних даних.  | 4.1.38. ОСР **щорічно** оприлюднюють та оновлюють всю необхідну інформацію про умовиприєднання до системи розподілу, ставки плати за приєднання потужності та ставки плати залінійну частину приєднання, адресу, за якою відповідно до принципу "єдиного вікна" будездійснюватися взаємодія сторін, а також інформацію про трансформаторні підстанції **110(150)-35**кВз прив'язкою до географічних даних. | Надати пояснення/уточнення      |
| 4.1.39. ОСР оприлюднюють та оновлюють всю необхідну інформацію про умови приєднання до системи розподілу, ставки плати за приєднання потужності та ставки плати за лінійну частину приєднання, адресу, за якою відповідно до принципу "єдиного вікна" буде здійснюватися взаємодія сторін, а також інформацію про трансформаторні підстанції 35-6/0,4 кВ з прив'язкою до географічних даних. ОСР несуть відповідальність за достовірність оприлюдненої інформації. | 4.1.39. ОСР оприлюднюють та оновлюють всю необхідну інформацію про умови приєднання до системи розподілу, ставки плати за приєднання потужності та ставки плати за лінійну частину приєднання, адресу, за якою відповідно до принципу "єдиного вікна" буде здійснюватися взаємодія сторін, а також інформацію про трансформаторні підстанції **110 (150)** -35-6/0,4 кВ з прив'язкою до географічних даних. ОСР несуть відповідальність за достовірність оприлюдненої інформації. | Так як підключення до підстанцій 110 (150) кВ теж плануються. |
| 4.2.3. Процедура стандартного приєднання передбачає:……..……..-подання Замовником заяви про готовність його електроустановок, включаючи засоби ком. обліку до первинного підключення -подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок Замовника;- підписання акту надання послуги про приєднання сторонами договору;    - первинне підключення електроустановок Замовника до мереж ОСР.  | Пропонується  до подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок Замовника перенести пункт **-подання Замовником заяви про готовність його електроустановок, включаючи засоби ком. обліку до первинного підключення**       |   |
| 4.2.4. Строк надання послуги з приєднання для електроустановок першого ступеняпотужності становить 20 календарних днів від дати оплати замовником ОСР вартості приєднаннявідповідно до договору про приєднання. Для електроустановок другого та третього ступенівпотужності цей строк становить 30 календарних днів.  **Встановлені строки надання послуг зі стандартних приєднань можуть бути змінені за****згодою сторін договору про приєднання у разі впливу істотних факторів на тривалість****будівельно-монтажних робіт або з інших причин, погоджених сторонами договору про****приєднання.**            У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання череззатримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповіднихоб'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або користувача(користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 робочих днів дозакінчення строку надання послуги з приєднання письмово та відповідно до вимог розділу IV цихПравил повідомляє замовника про збільшення терміну проектування **на 30 календарних днів** | 4.2.4. Строк надання послуги з приєднання для електроустановок першого ступеняпотужності становить 20 календарних днів від дати оплати замовником ОСР вартості приєднаннявідповідно до договору про приєднання. Для електроустановок другого **~~та третього~~** ступенівпотужності цей строк становить 30 календарних днів. Абзац 2 викласти у редакції :**Інший строк виконання зазначених заходів погоджується із замовником у договорі про приєднання з посиланням на вимоги нормативних документів, що визначають строки проектування та будівництва, або з інших причин, погоджених сторонами договору про****приєднання.**             У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання череззатримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповіднихоб'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або користувача(користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 робочих днів дозакінчення строку надання послуги з приєднання письмово та відповідно до вимог розділу IV цихПравил повідомляє замовника про збільшення терміну проектування **~~на 30 календарних днів~~ Тривалість надання послуги зі стандартного приєднання продовжується на строк, необхідний для погодження та оформлення права користування земельними ділянками під електроустановки зовнішнього електрозабезпечення відповідно до закону** |      Формулювання «у разі впліву істотніх факторів на длительность будівельно-монтажних робіт або з других причин» може послужити причиною виникнення суперечок тому немає чіткого визначення причин перенесення термінів.  |
| 4.3.3.…**[відсутній]** |   **Зазначені в даному пункті санкції за порушення строків не стандартного приєднання не застосовується у випадку, якщо підрядником будівельно-монтажних та/або пусконалагоджувальних робіт виступає Замовник.** |   Пропонується доповнити п. 4.3.3 новим абзацом, оскільки у випадку, якщо конкурс на реалізацію проекту буде виграний Замовником, який має відповідне право на виконання таких робіт, недоцільним є застосування фінансових санкцій до ОСР. |
| 4.4.2. Заява про приєднання подається Замовником особисто, або поштовим рекомендованим відправленням, або у електронному вигляді.До заяви додаються:1)   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 в свідоцтві на право власності на земельну ділянку - викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки;2)   копія паспорта або належним чином оформленої довіреності, чи іншого документа на право укладати договір особі, яку уповноважено підписувати договори (за потреби);3)  ТЕО (за наявності).Заявник - юридична особа або фізична особа-підприємець додатково надає копію витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість (далі - ПДВ).Заявник - фізична особа додатково надає реєстраційний номер облікової картки платника податків (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку в паспорті - серія та номер паспорта).Заява та копії доданих до неї документів можуть бути подані замовником через web-сайт ОСП/ОСР в мережі Інтернет із застосуванням електронного цифрового підпису в установленому законодавством порядку або за допомогою інших електронних сервісів запропонованих ОСР/ОСП.  | 4.4.2. Заява про приєднання разом **з копіями доданих до неї документів** подається Замовником особисто, або надсилається поштовим рекомендованим відправленням, або **може** **бути** **подана** у електронному вигляді **через** **web**-**сайт** **ОСР** в мережі Інтернет із застосуванням електронного цифрового підпису в установленому законодавством порядку або за допомогою інших електронних сервісів запропонованих ОСР.До заяви **про приєднання** додаються:1)   копія документа, 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 в свідоцтві на право власності на земельну ділянку - викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки;2)   копія паспорта або належним чином оформленої довіреності, чи іншого документа на право укладати договір особі, яку уповноважено підписувати договори (за потреби);3)  ТЕО (за наявності).Заявник - юридична особа або фізична особа-підприємець додатково надає копію витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість (далі - ПДВ).Заявник - фізична особа додатково надає **копію** **картки платника податків, що засвідчує реєстрацію у Державному реєстрі** **фізичних осіб - платників податків** (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку в паспорті - **надають копію** паспорта).Заява та копії доданих до неї документів можуть бути подані замовником через web-сайт ОСП/ОСР в мережі Інтернет із застосуванням електронного цифрового підпису в установленому законодавством порядку або за допомогою інших електронних сервісів запропонованих ОСР/ОСП.  | Дозволить уникнути виникнення протиріч.                                     Приведено у відповідність до термінів Положення  про реєстрацію фізичних осіб у Державному реєстрі фізичних осіб - платників податків, затвердженого наказом Міністерства фінансів України 29.09.2017 № 822, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 25 жовтня 2017 р. за № 1306/31174  |
| 4.4.2.…Заява та копії доданих до неї документів можуть бути подані замовником через web-сайт ОСП/ОСР в мережі Інтернет із застосуванням електронного цифрового підпису в установленому законодавством порядку. |   Заява та копії доданих до неї документів можуть бути подані замовником через web-сайт ОСП/ОСР в мережі Інтернет із застосуванням електронного цифрового підпису в установленому законодавством порядку **або за допомогою інших електронних сервісів, запроваджених ОСР/ОСП**. |   Електронні сервіси є такими, що динамічно розвиваються, тому не доцільно обмежувати можливості Замовників та ОСР щодо порядку їх впровадження і застосування. |
| Розділ 4 Порядок приєднання до системи розподілу | Замінити в цьому розділі слово «порядок» на слово «розділ» у відповідних відмінках | Дозволить уникнути виникнення протиріч |
| 4.4.4. У разі відсутності повного комплекту документів або неналежного оформленнядокументів, що додаються до заяви, поданих особисто Заявником, ОСР приймає належним чиномоформлені документи, надає **заявнику зауваження щодо** повноти та належного оформленнядокументів та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв. | 4.4.4. У разі відсутності повного комплекту документів або неналежного оформленнядокументів, що додаються до заяви, поданих особисто Заявником, ОСР приймає належним чиномоформлені документи, надає заявнику **упродовж 3-х робочих днів** зауваження щодо повноти та належного оформленнядокументів та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.    | Пропонується встановлення єдиних  термінів до 3-х р. днівДнів.    |
| 4.4.4. У разі відсутності повного комплекту документів або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, поданих особисто Заявником, ОСР приймає належним чином оформлені документи, надає заявнику зауваження щодо повноти та належного оформлення документів та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.При отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає **належним чином оформлені** документи та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом двох робочих днів від дня отримання заяви інформує заявника у спосіб, вказаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень. | 4.4.4. У разі відсутності повного комплекту документів або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, поданих особисто Заявником, ОСР приймає **лише** належним чином оформлені документи, надає заявнику зауваження щодо повноти та належного оформлення документів та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.При отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає **всі отримані** документи та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом двох робочих днів від дня отримання заяви інформує заявника у спосіб, вказаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень. | При отриманні документів не особисто від Замовника доцільно, щоб ОСР приймав усі документи, що надійшли йому, однак повідомляв Замовника про наявні зауваження. |
| 4.4.4.При отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів,направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає належнимчином оформлені документи та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом **двох**робочих днів від дня отримання заяви інформує заявника у спосіб, вказаний ним у заяві, прозауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причиннаведених зауважень.  | При отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів,направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає належнимчином оформлені документи та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом **трьох**робочих днів від дня отримання заяви інформує заявника у спосіб, вказаний ним у заяві, прозауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причиннаведених зауважень.   | Пропонується збільшити термін до 3-х р. днів       |
| 4.5.4. Технічні умови, які видаються Замовнику для перенесення повітряних і підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики, не **містять вимог** щодо електроустановок Замовника. | 4.5.4. Технічні умови, які видаються Замовнику для перенесення повітряних і підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики, не **повинні містити вимоги** щодо електроустановок Замовника. | Доцільно відредагувати формулювання з тим, щоб встановлювалось зобов’язання, а не здійснений факт. |
| 4.5.6. …У разі, якщо Замовник в заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання, ОСР в технічних умовах надає Замовнику необхідні вихідні данні для проектування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника. | 4.5.6. …У разі, якщо Замовник в заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проектування лінійної частини приєднання, ОСР в технічних умовах надає Замовнику необхідні вихідні данні для проектування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проектуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника. **У такому разі строк встановлений даним пунктом збільшується на 5 робочих днів.** | Оскільки в цьому випадку ТУ є більш складними, то для забезпечення їх якісного формування потрібно збільшити строк їх підготовки. |
| 4.6.10. Доопрацьована проектно-кошторисна документація підлягає повторному погодженню у терміни, визначені пунктом 8 цієї глави. Під час повторного погодження проектно-кошторисної документації не дозволяється висувати зауваження, якщо вони не стосуються внесених змін до проектної документації. | 4.6.10. Доопрацьована проектно-кошторисна документація підлягає повторному погодженню у терміни, визначені пунктом 8 цієї глави. Під час повторного погодження проектно-кошторисної документації не дозволяється висувати зауваження, якщо вони не стосуються внесених змін до проектної документації **або неусунення раніше наданих зауважень**. | Необхідно уточнити норму в питанні неусунення раніше наданих зауважень, оскільки Замовник може так і не усунути їх при доопрацюванні проектно-кошторисної документації. |
| 4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт. | 4.7.1. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт**, у тому числі Замовником**. | Уточнення щодо можливої ситуації. |
| 4.7.4. Склад, обсяги та порядок проведення випробувань електрообладнання визначаються відповідними нормативними документами.**[відсутній]****4.7.5.** Подання робочої напруги для проведення випробувань електрообладнання Замовника здійснюється на підставі заяви Замовника (уповноваженої ним особи) та після надання ОСР укладених Замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії на термін проведення випробувань.Заява Замовника має містити дані про кількість електричної енергії, потужність (добові графіки навантаження) та терміни виконання випробувань. До заяви додається повідомлення про готовність електроустановок Замовника до прийняття робочої напруги, а у випадках подачі напруги на електроустановки Замовника, визначених пунктом 4.7.3 цього розділу, додатково програма випробувань.… | 4.7.4. Склад, обсяги та порядок проведення випробувань електрообладнання визначаються відповідними нормативними документами.**4.7.5. Після подання робочої напруги та проведення випробувань електрообладнання зовнішнього електрозабезпечення Замовника, ОСР надає Замовнику для підписання Акт про надання послуги з приєднання.****4.7.6.** Подання робочої напруги для проведення випробувань електрообладнання Замовника здійснюється на підставі заяви Замовника (уповноваженої ним особи) та після надання ОСР укладених Замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії на термін проведення випробувань.Заява Замовника має містити дані про кількість електричної енергії, потужність (добові графіки навантаження) та терміни виконання випробувань. До заяви додається повідомлення про готовність електроустановок Замовника до прийняття робочої напруги, а у випадках подачі напруги на електроустановки Замовника, визначених пунктом 4.7.3 цього розділу, додатково програма випробувань.… | Фактично послуга з приєднання полягає у забезпеченні подачі напруги в точку приєднання. У зв’язку з цим необхідно розділити процеси випробувань і вводу в експлуатацію мереж зовнішнього та внутрішнього електрозабезпечення. |
| 4.8.2. ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє Замовника про готовність власних мереж до підключення електроустановок Замовника, надає довідку про виконання технічних умов в частині зовнішнього електрозабезпечення. | 4.8.2. ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє Замовника про готовність власних мереж до підключення електроустановок Замовника, надає довідку про виконання технічних умов в частині зовнішнього електрозабезпечення. **Зазначена довідка є підставою для укладання Замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.** | Уточнення щодо організації роботи. |
| 4.8.4. Підключення електроустановок Замовника до електричної мережі здійснюється протягом 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів. | 4.8.4. **За результатами проведення випробувань електрообладнання Замовника, ОСР складає довідку про готовність електрообладнання Замовника до постійної експлуатації.** Підключення електроустановок Замовника до електричної мережі здійснюється протягом 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів. | Необхідно чітко розрізнити процес приєднання і виконання його умов обома сторонами та можливість укладення договору з розподілу і надання відповідних послуг на постійній основі, як і можливість укладення Замовником інших договорів на ринку. |
| 4.9.2 Особистий кабінет замовника послуги з приєднання на web-сайті ОСП/ОСР є виключно інформаційним ресурсом для замовника та має забезпечувати відображення інформації про:…**укладення договору про користування електричною енергією або договору про постачання електричної енергії;**… |        **Виключити абзац.** |        Зазначений абзац є недоцільним, оскільки такі договори в новій моделі ринку будуть укладатись з електропостачальником, і Замовник на завершальній стадії повинен надати його копію ОСР. |
| 4.10.1 | **Додати до загальних вимог вимоги щодо системи координат:**«Координатною основою при здійсненні робіт із об’єктами електроенергетики є Державна геодезична референцна система координат УСК-2000» | У зв'язку з використанням декількох видів систем координат, для відображення географічного положення об'єктів доцільно визначити в кодексі єдину систему координат для об'єктів електричних мереж – Державну геодезичну референцну систему координат УСК-2000 |
| 4.10.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання(стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 ціього Порядку ОСП таОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачіта розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якогостворюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.До переліку об'єктів електроенергетики вносяться, в тому числі, дані, які підлягаютьоприлюдненню на веб-сайті ОСП/ОСР в мережі Інтернет.Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється науніфікованому для сфери електроенергетики програмному забезпеченні за принципами побудовиДержавної геодезичної системи України з використанням сучасних супутниковихрадіонавігаційних систем (GPS), комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.Уніфіковане програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи маєреалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єктаелектроенергетики, у якій, в тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненнюна веб-сайті ОСП/ОСР в мережі Інтернет. | 4.10.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання(стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 ціього Порядку ОСП та ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачіта розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якогостворюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.До переліку об'єктів електроенергетики вносяться, в тому числі, дані, які підлягаютьоприлюдненню на веб-сайті ОСП/ОСР в мережі Інтернет.**~~Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється на~~****~~уніфікованому для сфери електроенергетики програмному забезпеченні за принципами побудови~~****~~Державної геодезичної системи України з використанням сучасних супутникових~~****~~радіонавігаційних систем (GPS), комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів~~**.**~~Уніфіковане~~** Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, в тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненнюна веб-сайті ОСП/ОСР в мережі Інтернет. | **Значення «Уніфіковане** Програмне забезпечення» унеможливлює конкуренцію між розробниками програмного забезпечення.  |
| 4.10.3. Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики забезпечує метрологічну та топологічну коректність інформації про об'єкти електроенергетики.У разі зміни просторових чи технічних параметрів об'єкта електроенергетики ці зміни вносяться до геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики наступного робочого дня після настання таких змін. | Викласти вимоги щодо термінів в наступному вигляді:«У разі зміни просторових чи технічних параметрів об'єкта електроенергетики ці зміни вносяться до геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики впродовж десяти робочих днів після настання таких змін.» | Для реалізації внесення змін до інформаційної системи на наступний день після факту таких змін необхідні дорогі технічні та організаційні заходи: оснащення всіх робочих бригад приладами з мобільним захищеним доступом до інформаційної системи, організація додаткових робочих місць з централізованої перевірки та обробки даних, що надійшли від робочих бригад. |
| 4.1.5. Генеруючі модулі класифікуються за чотирма категоріями відповідно до рівнянапруги їхньої точки приєднання та їхньої потужності, а саме: | **Кодекс системи передачі****3.2.1.1    Визначення типу генеруючих одиниць** Генеруючі одиниці класифікуються за чотирма категоріями відповідно до рівня напруги їхньої точки приєднання та їхньої потужності, а саме: | Використовувати одну термінологію.Привести у відповідність до Кодексу системи передачі. |
| 4.1.17. Точки приєднання окремих об'єктів на території, що підлягає комплексній забудові, встановлюються на межах їх земельних ділянок та/або на електроустановках об'єктів Замовників, які є складовими частинами території, що підлягає комплексній забудові. | Точки приєднання окремих об'єктів на території, що підлягає комплексній забудові, встановлюються на межах їх земельних ділянок та/або за згодою Замовника на електроустановках об'єктів Замовників, які є складовими частинами території, що підлягає комплексній забудові. | Приведено у відповідність до ЗУ про регулювання містобудівної діяльності |
| 4.4.3. Реєстраційний номер заяви повідомляється Замовнику в узгоджений спосіб (~~рекомендованим~~ поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом Замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо). | 4.4.3. Реєстраційний номер заяви повідомляється Замовнику в узгоджений спосіб (поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом Замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо). | Необґрунтовані витрати.Викласти в запропонованій редакції.  |

**5. Розділ. Експлуатація системи розподілу та електроустановок, приєднаних до неї**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
| 5.2.8. Тривалість запланованих ремонтів визначається з урахуванням оптимізації витрат на їх проведення та можливих економічних наслідків від простою обладнання в ремонті, а в умовах обмежених можливостей щодо виведення цього обладнання в ремонт - з урахуванням вимог Кодексу **щодо** оперативного планування. | 5.2.8. Тривалість запланованих ремонтів визначається з урахуванням оптимізації витрат на їх проведення та можливих економічних наслідків від простою обладнання в ремонті, а в умовах обмежених можливостей щодо виведення цього обладнання в ремонт - з урахуванням вимог **цього** Кодексу **в частині** оперативного планування. | Уточнення пропонується для уникнення можливого подвійного тлумачення про наявність окремого Кодексу. |
| 5.6.1. Виведення з роботи електроустановок ОСР здійснюється для його ремонту, реконструкції, модернізації, технічного переоснащення, консервації або зняття його з експлуатації. | 5.6.1. Виведення з роботи електроустановок ОСР здійснюється для його ремонту, **резерву,** реконструкції, модернізації, технічного переоснащення, консервації або зняття його з експлуатації. |   |
|         5.7.4 Технічний керівник суб’єкта господарювання, у власності або користуванні якого перебувають об’єкти електроенергетики, на яких зафіксовані технологічні порушення та проводиться їх розслідування, має  включити представників ОСР та/або Користувачів, які зазнали впливу внаслідок технологічного порушення, на їх вимогу у склад комісії з розслідування технологічних порушень. | Пропонована редакція редакція:5.7.4.Технічний керівник суб’єкта господарювання, у власності або користуванні якого перебувають об’єкти електроенергетики, на яких зафіксовані технологічні порушення та проводиться їх розслідування, може включити представників ОСР та/або Користувачів, які зазнали впливу внаслідок технологічного порушення, на їх вимогу у склад комісії з розслідування технологічних порушень згідно діючих нормативних документів | Замінити слово  «має» на «може», доповнити  «згідно діючих нормативних документів».Обов’язкове включення в комісію по розслідуванню технологічних  порушень на електростанції, представників ОСР та/або Користувачів несе ризики по розголосу комерційної таємниці. |
| 5.2.8. Тривалість запланованих ремонтів визначається з урахуванням оптимізації витрат на їх проведення та можливих економічних наслідків від простою обладнання в ремонті, а в умовах обмежених можливостей щодо виведення цього обладнання в ремонт - з урахуванням вимог Кодексу **щодо** оперативного планування. | 5.2.8. Тривалість запланованих ремонтів визначається з урахуванням оптимізації витрат на їх проведення та можливих економічних наслідків від простою обладнання в ремонті, а в умовах обмежених можливостей щодо виведення цього обладнання в ремонт - з урахуванням вимог **цього** Кодексу **в частині** оперативного планування. | Уточнення пропонується для уникнення можливого подвійного тлумачення про наявність окремого Кодексу. |
| 5.6.1. Виведення з роботи електроустановок ОСР здійснюється для його ремонту, реконструкції, модернізації, технічного переоснащення, консервації або зняття його з експлуатації. | 5.6.1. Виведення з роботи електроустановок ОСР здійснюється для його ремонту, **резерву,** реконструкції, модернізації, технічного переоснащення, консервації або зняття його з експлуатації. |   |
|         5.7.4 Технічний керівник суб’єкта господарювання, у власності або користуванні якого перебувають об’єкти електроенергетики, на яких зафіксовані технологічні порушення та проводиться їх розслідування, має  включити представників ОСР та/або Користувачів, які зазнали впливу внаслідок технологічного порушення, на їх вимогу у склад комісії з розслідування технологічних порушень. | Пропонована редакція редакція:5.7.4.Технічний керівник суб’єкта господарювання, у власності або користуванні якого перебувають об’єкти електроенергетики, на яких зафіксовані технологічні порушення та проводиться їх розслідування, може включити представників ОСР та/або Користувачів, які зазнали впливу внаслідок технологічного порушення, на їх вимогу у склад комісії з розслідування технологічних порушень згідно діючих нормативних документів | Замінити слово  «має» на «може», доповнити  «згідно діючих нормативних документів».Обов’язкове включення в комісію по розслідуванню технологічних  порушень на електростанції, представників ОСР та/або Користувачів несе ризики по розголосу комерційної таємниці. |
| 5.6.1. Виведення з роботи електроустановок ОСР здійснюється для його ремонту, реконструкції, модернізації, технічного переоснащення, консервації або зняття його з експлуатації. | 5.6.1. Виведення з роботи електроустановок ОСР здійснюється для його резерву, ремонту, реконструкції, модернізації, технічного переоснащення, консервації або зняття його з експлуатації. | Викласти в запропонованій редакції зважаючи на КСП «6.2.1 Виведення з роботи обладнання електроустановок в інший оперативний стан здійснюється для переведення його в резерв, ремонт, реконструкцію, технічне переоснащення,консервацію або для зняття з експлуатації.» |

**6. Розділ. Вимірювання параметрів електричної енергії**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
| 6.1.5. Організація вимірювання (фіксації) параметрів електричної енергії в системі розподілу передбачає:1) зобов'язання **ОРС** організувати вимірювання (фіксації) параметрів електричної енергії;… | 6.1.5. Організація вимірювання (фіксації) параметрів електричної енергії в системі розподілу передбачає:1) зобов'язання **ОСР** організувати вимірювання (фіксації) параметрів електричної енергії;… | Редакційна правка. |
| 6.1.5. Організація вимірювання (фіксації) параметрів електричної енергії в системі розподілу передбачає:1) зобов'язання **ОРС** організувати вимірювання (фіксації) параметрів електричної енергії;… | 6.1.5. Організація вимірювання (фіксації) параметрів електричної енергії в системі розподілу передбачає:1) зобов'язання **ОСР** організувати вимірювання (фіксації) параметрів електричної енергії;… | Редакційна правка. |

**7. Розділ. Оперативне планування роботи системи розподілу**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
| П 7.1.23) Користувачів, електроустановки яких приєднані до системи розподілу та призначені для виробництва електричної енергії [1МВт]; | П 7.1.23) Користувачів, електроустановки яких приєднані до системи розподілу та призначені для виробництва електричної енергії [1МВт **та більше**]; | Технічне уточнення |
| 7.3.1. Виведення з роботи обладнання системи розподілу здійснюється з метою його ремонту, реконструкції, технічного переоснащення, консервації або зняття з експлуатації. | 7.3.1. Виведення з роботи обладнання системи розподілу здійснюється з метою його ремонту, **резерву,** реконструкції, технічного переоснащення, консервації або зняття з експлуатації. |   |
| 7.4.8. Планові заявки подаються ОСР за 5 днів. | 7.4.8.  Планові заявки  на виведення обладнання з роботи подаються ОСР за 2 робочих дня. | Строки заявок за 2 робочих є більш оптимальними.  |
| 7.4.9. Форма заявки на виведення обладнання з роботи та перелік необхідних даних та вимог, що стосуються проведення робіт, включаючи заходи з безпеки, терміни подання, розгляду та узгодження заявки, а також повідомлення про результати розгляду визначаються ОСР.Заявка, зокрема, але не виключно, має включати:1) диспетчерське найменування обладнання;2) дату та час виведення з роботи обладнання та дату та час його введення в роботу;3) причини виведення обладнання з роботи;4) тривалість робіт з відновлення працездатного стану обладнання та можливість введення йогов роботу на вимогу Оператора (час аварійної готовності обладнання);5) у разі багатоденного виведення з роботи обладнання – інформацію про те, чи будуть об’єкти повертатися до експлуатації на щоденній основі;6) порядок проведення оперативних перемикань та/або роз’єднань для виведення обладнання з роботи та створення безпечних умов виконання робіт;7) можливі негативні наслідки виведення обладнання з роботи та/або при виконанні робіт.У разі необхідності ОСР, в управлінні або віданні якого знаходиться це обладнання, має право запросити у Користувача додаткові дані, крім зазначених у заявці.ОСР оприлюднює на своєму веб-сайті відповідні форми подання заявки, а також іншу відповідну інформацію. | 7.4.9. Форма заявки на виведення обладнання з роботи та перелік необхідних даних та вимог, що стосуються проведення робіт, включаючи заходи з безпеки, терміни подання, розгляду та узгодження заявки, а також повідомлення про результати розгляду визначаються ОСР.Заявка, зокрема, але не виключно, має включати:1) диспетчерське найменування обладнання;2) дату та час виведення з роботи обладнання та дату та час його введення в роботу;3) причини виведення обладнання з роботи;4) тривалість робіт з відновлення працездатного стану обладнання та можливість введення його в роботу на вимогу Оператора (час аварійної готовності обладнання);5) у разі багатоденного виведення з роботи обладнання – інформацію про те, чи будуть об’єкти повертатися до експлуатації на щоденній основі;**6) заходи для створення безпечних умов виконання робіт (перелік відімкнутого та заземленного обладнання)**;7) можливі негативні наслідки виведення обладнання з роботи та/або при виконанні робіт8) **режимні заходи**   | 6) текст заявки має бути максимально стислим, та має містити перелік обладнання, яке має бути відімкнене та заземлене. Порядок перемикань може включати в себе перемикання які безпосередньо не стосуються обладнання (наприклад, підготовка ремонтної схеми, переведення приєднань на іншу систему шин тощо), що виводиться в ремонт – тобто включає зайву інформацію.8) режимні заходи, наприклад, створення ремонтної схеми або зменшення наявної генеруючої потужності  мають обов‘язково бути вказані в заявці. |
| 7.4.12. Незаплановані відключення для проведення позапланового або невідкладного ремонту обладнання**, а також для оформлення виведення обладнання в ремонт після його вимкнення дією релейного захисту та автоматики або для запобігання загрозі життю та здоров’ю людей, забрудненню навколишнього середовища, пошкодженню обладнання** подаються термінові заявки. | **Для оформлення незапланованих відключень** для проведення позапланового або невідкладного ремонту обладнання подаються термінові заявки. | Пункт 7.4.12 у нинішній редакції суперечить пункту 7.4.17: «Вимушені відключення обладнання після його вимкнення дією релейного захисту та автоматики або з інших причин, поза контролем ОСР/Користувача, що призвели до відключення обладнання, оформлюються шляхом подання звіту про аварійну подію». |
| 7.4.13. Причинами позапланового виведення з роботи обладнання є:**1) відключення обладнання для запобігання загрозі життю та здоров’ю людей, забрудненню навколишнього середовища та пошкодженню обладнання;****2) ремонт обладнання після його вимкнення дією релейного захисту та автоматики;**3) проведення невідкладного ремонту обладнання з метою усунення дефекту;4) проведення позапланового ремонту обладнання з метою використання можливості, яка склалася внаслідок виведення з роботи обладнання іншим суб’єктом або у зв’язку із суттєвими змінами режиму роботи системи розподілу. | 7.4.13. Причинами позапланового виведення з роботи обладнання є:**1) проведення невідкладного ремонту обладнання з метою усунення дефекту, або запобіганню можливому пошкодженню обладнання чи забрудненню навколишнього середовища;****2) відключення обладнання для запобігання загрозі життю та здоров’ю людей за умовами безпечної експлуатації електроустановок (відключення по умовам безпеки виконання робіт на іншому обладнанні тощо);****3) проведення позапланового ремонту обладнання з метою використання можливості, яка склалася внаслідок виведення з роботи обладнання іншим суб’єктом або у зв’язку із суттєвими змінами режиму роботи системи розподілу.** | Пункт 7.4.13 у нинішній редакції суперечить пункту 7.4.17: «Вимушені відключення обладнання після його вимкнення дією релейного захисту та автоматики або з інших причин, поза контролем ОСР/Користувача, що призвели до відключення обладнання, оформлюються шляхом подання звіту про аварійну подію». |
| 7.4.15. Позапланове виведення з роботи обладнання оформлюється терміновою заявкою, яка має містити:1) причину виведення обладнання з роботи;2) диспетчерське найменування обладнання;3) наявність даного обладнання у плані виведення з роботи;4) дату та час виведення з роботи обладнання та дату та час його введення в роботу;5) тривалість робіт з відновлення працездатного стану обладнання та можливість введення його в роботу на вимогу Оператора (час аварійної готовності обладнання);6) у разі багатоденного виведення з роботи обладнання – інформацію про те, чи будуть об’єкти повертатися до експлуатації на щоденній основі;**7) порядок проведення оперативних перемикань та/або роз’єднань для виведення обладнання з роботи та створення безпечних умов виконання робіт;**8) можливі негативні наслідки виведення обладнання з роботи та/або при виконанні робіт. | 7.4.15. Позапланове виведення з роботи обладнання оформлюється терміновою заявкою, яка має містити:1) причину виведення обладнання з роботи;2) диспетчерське найменування обладнання;3) наявність даного обладнання у плані виведення з роботи;4) дату та час виведення з роботи обладнання та дату та час його введення в роботу;5) тривалість робіт з відновлення працездатного стану обладнання та можливість введення його в роботу на вимогу Оператора (час аварійної готовності обладнання);6) у разі багатоденного виведення з роботи обладнання – інформацію про те, чи будуть об’єкти повертатися до експлуатації на щоденній основі;7)  **заходи для створення безпечних умов виконання робіт (перелік відімкнутого та заземленого обладнання);**8) можливі негативні наслідки виведення обладнання з роботи та/або при виконанні робіт.**9) режимні заходи**  | Див коментар до п. 7.4.10. |
| 7.4.17. Вимушені відключення обладнання після його вимкнення дією релейного захисту та автоматики або з інших причин, поза контролем ОСР/Користувача, що призвели до відключення обладнання, оформлюються шляхом подання аварійної заявки якомога швидше після часу виявлення відповідної події персоналом ОСР/Користувача. В заявці зазначається:1) причина виведення обладнання з роботи (якщо відома);2) диспетчерське найменування обладнання;3) дату та час виведення з роботи обладнання (фактичну) та дату та час (орієнтований) йоговведення в роботу;4) тривалість робіт з відновлення працездатного стану обладнання та можливість введення його в роботу на вимогу Оператора (час аварійної готовності обладнання);5) у разі багатоденного виведення з роботи обладнання – інформацію про те, чи будуть об’єкти повертатися до експлуатації на щоденній основі;**6) порядок проведення оперативних перемикань та/або роз’єднань для виведення обладнання з роботи та створення безпечних умов виконання робіт;**7) можливі негативні наслідки виведення обладнання з роботи та/або при виконанні робіт.8) Потужність, що була під’єднана в результаті відключення; | 7.4.17. Вимушені відключення обладнання після його вимкнення дією релейного захисту та автоматики або з інших причин, поза контролем ОСР/Користувача, що призвели до відключення обладнання, оформлюються шляхом подання аварійної заявки якомога швидше після часу виявлення відповідної події персоналом ОСР/Користувача. В заявці зазначається:1) причина виведення обладнання з роботи (якщо відома);2) диспетчерське найменування обладнання;3) дату та час виведення з роботи обладнання (фактичну) та дату та час (орієнтований) його введення в роботу;4) тривалість робіт з відновлення працездатного стану обладнання та можливість введення його в роботу на вимогу Оператора (час аварійної готовності обладнання);5) у разі багатоденного виведення з роботи обладнання – інформацію про те, чи будуть об’єкти повертатися до експлуатації на щоденній основі;6) **заходи для створення безпечних умов виконання робіт (перелік відімкнутого та заземленного обладнання);**7) можливі негативні наслідки виведення обладнання з роботи та/або при виконанні робіт.8) Потужність, що була під’єднана в результаті відключення; | Див. коментар до п 7.4.10. |
| 7.5.1. Введення в роботу обладнання, яке знаходилося в резерві, виводилося з роботи для планового або позапланового ремонту, відключалося дією захисних пристроїв, здійснюється за оперативною заявкою Користувача або за командою ОСР з урахуванням вимог безпеки та надійності роботи системи розподілу | 7.5.1. Введення в роботу обладнання, яке знаходилося в резерві**, консервації здійснюється за оперативною заявкою Користувача.Введення в роботу обладнання, яке виводилося з роботи для планового або позапланового ремонту, відключалося дією захисних пристроїв, здійснюється за командою ОСР (згідно розподілу обладнання по способу диспетчерського керування) з урахуванням вимог безпеки та надійності роботи системи розподілу**  | Певна неоднозначність. Можна зрозуміти, що для введення в роботу обладнання після планового, наприклад, ремонту необхідно оформлювати окрему заявку. Натомість, для введення обладнання з резерву необхідно оформлювати окрему заявку. |
| П 7.1.23) Користувачів, електроустановки яких приєднані до системи розподілу та призначені для виробництва електричної енергії [1МВт]; | П 7.1.23) Користувачів, електроустановки яких приєднані до системи розподілу та призначені для виробництва електричної енергії [1МВт **та більше**]; | Технічне уточнення |
| 7.3.1. Виведення з роботи обладнання системи розподілу здійснюється з метою його ремонту, реконструкції, технічного переоснащення, консервації або зняття з експлуатації. | 7.3.1. Виведення з роботи обладнання системи розподілу здійснюється з метою його ремонту, **резерву,** реконструкції, технічного переоснащення, консервації або зняття з експлуатації. |   |
| 7.4.8. Планові заявки подаються ОСР за 5 днів. | 7.4.8.  Планові заявки  на виведення обладнання з роботи подаються ОСР за 2 робочих дня. | Строки заявок за 2 робочих є більш оптимальними.  |
| 7.4.9. Форма заявки на виведення обладнання з роботи та перелік необхідних даних та вимог, що стосуються проведення робіт, включаючи заходи з безпеки, терміни подання, розгляду та узгодження заявки, а також повідомлення про результати розгляду визначаються ОСР.Заявка, зокрема, але не виключно, має включати:1) диспетчерське найменування обладнання;2) дату та час виведення з роботи обладнання та дату та час його введення в роботу;3) причини виведення обладнання з роботи;4) тривалість робіт з відновлення працездатного стану обладнання та можливість введення йогов роботу на вимогу Оператора (час аварійної готовності обладнання);5) у разі багатоденного виведення з роботи обладнання – інформацію про те, чи будуть об’єкти повертатися до експлуатації на щоденній основі;6) порядок проведення оперативних перемикань та/або роз’єднань для виведення обладнання з роботи та створення безпечних умов виконання робіт;7) можливі негативні наслідки виведення обладнання з роботи та/або при виконанні робіт.У разі необхідності ОСР, в управлінні або віданні якого знаходиться це обладнання, має право запросити у Користувача додаткові дані, крім зазначених у заявці.ОСР оприлюднює на своєму веб-сайті відповідні форми подання заявки, а також іншу відповідну інформацію. | 7.4.9. Форма заявки на виведення обладнання з роботи та перелік необхідних даних та вимог, що стосуються проведення робіт, включаючи заходи з безпеки, терміни подання, розгляду та узгодження заявки, а також повідомлення про результати розгляду визначаються ОСР.Заявка, зокрема, але не виключно, має включати:1) диспетчерське найменування обладнання;2) дату та час виведення з роботи обладнання та дату та час його введення в роботу;3) причини виведення обладнання з роботи;4) тривалість робіт з відновлення працездатного стану обладнання та можливість введення його в роботу на вимогу Оператора (час аварійної готовності обладнання);5) у разі багатоденного виведення з роботи обладнання – інформацію про те, чи будуть об’єкти повертатися до експлуатації на щоденній основі;**6) заходи для створення безпечних умов виконання робіт (перелік відімкнутого та заземленного обладнання)**;7) можливі негативні наслідки виведення обладнання з роботи та/або при виконанні робіт8) **режимні заходи**   | 6) текст заявки має бути максимально стислим, та має містити перелік обладнання, яке має бути відімкнене та заземлене. Порядок перемикань може включати в себе перемикання які безпосередньо не стосуються обладнання (наприклад, підготовка ремонтної схеми, переведення приєднань на іншу систему шин тощо), що виводиться в ремонт – тобто включає зайву інформацію.8) режимні заходи, наприклад, створення ремонтної схеми або зменшення наявної генеруючої потужності  мають обов‘язково бути вказані в заявці. |
| 7.4.12. Незаплановані відключення для проведення позапланового або невідкладного ремонту обладнання**, а також для оформлення виведення обладнання в ремонт після його вимкнення дією релейного захисту та автоматики або для запобігання загрозі життю та здоров’ю людей, забрудненню навколишнього середовища, пошкодженню обладнання** подаються термінові заявки. | **Для оформлення незапланованих відключень** для проведення позапланового або невідкладного ремонту обладнання подаються термінові заявки. | Пункт 7.4.12 у нинішній редакції суперечить пункту 7.4.17: «Вимушені відключення обладнання після його вимкнення дією релейного захисту та автоматики або з інших причин, поза контролем ОСР/Користувача, що призвели до відключення обладнання, оформлюються шляхом подання звіту про аварійну подію». |
| 7.4.13. Причинами позапланового виведення з роботи обладнання є:**1) відключення обладнання для запобігання загрозі життю та здоров’ю людей, забрудненню навколишнього середовища та пошкодженню обладнання;****2) ремонт обладнання після його вимкнення дією релейного захисту та автоматики;**3) проведення невідкладного ремонту обладнання з метою усунення дефекту;4) проведення позапланового ремонту обладнання з метою використання можливості, яка склалася внаслідок виведення з роботи обладнання іншим суб’єктом або у зв’язку із суттєвими змінами режиму роботи системи розподілу. | 7.4.13. Причинами позапланового виведення з роботи обладнання є:**1) проведення невідкладного ремонту обладнання з метою усунення дефекту, або запобіганню можливому пошкодженню обладнання чи забрудненню навколишнього середовища;****2) відключення обладнання для запобігання загрозі життю та здоров’ю людей за умовами безпечної експлуатації електроустановок (відключення по умовам безпеки виконання робіт на іншому обладнанні тощо);****3) проведення позапланового ремонту обладнання з метою використання можливості, яка склалася внаслідок виведення з роботи обладнання іншим суб’єктом або у зв’язку із суттєвими змінами режиму роботи системи розподілу.** | Пункт 7.4.13 у нинішній редакції суперечить пункту 7.4.17: «Вимушені відключення обладнання після його вимкнення дією релейного захисту та автоматики або з інших причин, поза контролем ОСР/Користувача, що призвели до відключення обладнання, оформлюються шляхом подання звіту про аварійну подію». |
| 7.4.15. Позапланове виведення з роботи обладнання оформлюється терміновою заявкою, яка має містити:1) причину виведення обладнання з роботи;2) диспетчерське найменування обладнання;3) наявність даного обладнання у плані виведення з роботи;4) дату та час виведення з роботи обладнання та дату та час його введення в роботу;5) тривалість робіт з відновлення працездатного стану обладнання та можливість введення його в роботу на вимогу Оператора (час аварійної готовності обладнання);6) у разі багатоденного виведення з роботи обладнання – інформацію про те, чи будуть об’єкти повертатися до експлуатації на щоденній основі;**7) порядок проведення оперативних перемикань та/або роз’єднань для виведення обладнання з роботи та створення безпечних умов виконання робіт;**8) можливі негативні наслідки виведення обладнання з роботи та/або при виконанні робіт. | 7.4.15. Позапланове виведення з роботи обладнання оформлюється терміновою заявкою, яка має містити:1) причину виведення обладнання з роботи;2) диспетчерське найменування обладнання;3) наявність даного обладнання у плані виведення з роботи;4) дату та час виведення з роботи обладнання та дату та час його введення в роботу;5) тривалість робіт з відновлення працездатного стану обладнання та можливість введення його в роботу на вимогу Оператора (час аварійної готовності обладнання);6) у разі багатоденного виведення з роботи обладнання – інформацію про те, чи будуть об’єкти повертатися до експлуатації на щоденній основі;7)  **заходи для створення безпечних умов виконання робіт (перелік відімкнутого та заземленого обладнання);**8) можливі негативні наслідки виведення обладнання з роботи та/або при виконанні робіт.**9) режимні заходи**  | Див коментар до п. 7.4.10. |
| 7.4.17. Вимушені відключення обладнання після його вимкнення дією релейного захисту та автоматики або з інших причин, поза контролем ОСР/Користувача, що призвели до відключення обладнання, оформлюються шляхом подання аварійної заявки якомога швидше після часу виявлення відповідної події персоналом ОСР/Користувача. В заявці зазначається:1) причина виведення обладнання з роботи (якщо відома);2) диспетчерське найменування обладнання;3) дату та час виведення з роботи обладнання (фактичну) та дату та час (орієнтований) йоговведення в роботу;4) тривалість робіт з відновлення працездатного стану обладнання та можливість введення його в роботу на вимогу Оператора (час аварійної готовності обладнання);5) у разі багатоденного виведення з роботи обладнання – інформацію про те, чи будуть об’єкти повертатися до експлуатації на щоденній основі;**6) порядок проведення оперативних перемикань та/або роз’єднань для виведення обладнання з роботи та створення безпечних умов виконання робіт;**7) можливі негативні наслідки виведення обладнання з роботи та/або при виконанні робіт.8) Потужність, що була під’єднана в результаті відключення; | 7.4.17. Вимушені відключення обладнання після його вимкнення дією релейного захисту та автоматики або з інших причин, поза контролем ОСР/Користувача, що призвели до відключення обладнання, оформлюються шляхом подання аварійної заявки якомога швидше після часу виявлення відповідної події персоналом ОСР/Користувача. В заявці зазначається:1) причина виведення обладнання з роботи (якщо відома);2) диспетчерське найменування обладнання;3) дату та час виведення з роботи обладнання (фактичну) та дату та час (орієнтований) його введення в роботу;4) тривалість робіт з відновлення працездатного стану обладнання та можливість введення його в роботу на вимогу Оператора (час аварійної готовності обладнання);5) у разі багатоденного виведення з роботи обладнання – інформацію про те, чи будуть об’єкти повертатися до експлуатації на щоденній основі;6) **заходи для створення безпечних умов виконання робіт (перелік відімкнутого та заземленного обладнання);**7) можливі негативні наслідки виведення обладнання з роботи та/або при виконанні робіт.8) Потужність, що була під’єднана в результаті відключення; | Див. коментар до п 7.4.10. |
| 7.5.1. Введення в роботу обладнання, яке знаходилося в резерві, виводилося з роботи для планового або позапланового ремонту, відключалося дією захисних пристроїв, здійснюється за оперативною заявкою Користувача або за командою ОСР з урахуванням вимог безпеки та надійності роботи системи розподілу | 7.5.1. Введення в роботу обладнання, яке знаходилося в резерві**, консервації здійснюється за оперативною заявкою Користувача.Введення в роботу обладнання, яке виводилося з роботи для планового або позапланового ремонту, відключалося дією захисних пристроїв, здійснюється за командою ОСР (згідно розподілу обладнання по способу диспетчерського керування) з урахуванням вимог безпеки та надійності роботи системи розподілу**  | Певна неоднозначність. Можна зрозуміти, що для введення в роботу обладнання після планового, наприклад, ремонту необхідно оформлювати окрему заявку. Натомість, для введення обладнання з резерву необхідно оформлювати окрему заявку. |
| 7.3.1. Виведення з роботи обладнання системи розподілу здійснюється з метою його ремонту, реконструкції, технічного переоснащення, консервації або зняття з експлуатації. | 7.3.1. Виведення з роботи обладнання системи розподілу здійснюється з метою його резерву, ремонту, реконструкції, технічного переоснащення, консервації або зняття з експлуатації. | Викласти в запропонованій редакції зважаючи на КСП «6.2.1 Виведення з роботи обладнання електроустановок в інший оперативний стан здійснюється для переведення його в резерв, ремонт, реконструкцію, технічне переоснащення,консервацію або для зняття з експлуатації.» |

**8. Розділ. Диспетчерське управління режимами роботи системи розподілу**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
|  | **П.8.5.3.** Зауваження стосовно «п.8.5.3. Контрольними точками, в яких ***ОРС*** здійснює регулювання напруги є………***До контрольних точок зони регулювання ОСР відносяться також визначені ОСП та погоджені ОСР точки приєднання до вузлів мереж системи передачі та електричних станцій»*** Цей пункт неправомірно перекладає зобов’язання оператора системи передачі на оператора системи розподілу. Оператор системи передачі здійснює передачу електричної енергії магістральними мережами до розподільчих мереж, і повинен забезпечити передачу електричної енергії належної якості, зокрема, у точках розмежування балансової належності електричних мереж ОСР і ОСП оператор системи передачі повинен забезпечити якість електричної енергії, у тому числі, підтримання належних рівнів напруги у цих точках, а також, регулювання реактивної потужності.  У зв’язку з цим пропонуємо п.8.5.3. викласти у наступній редакції: «п.8.5.3. Контрольними точками, в яких ***ОРС*** здійснює регулювання напруги є………***До контрольних точок відносяться також точки розмежування балансової належності електричних мереж ОСП і ОСР. Регулювання напруги та реактивної потужності у цих точках здійснює ОСП (оператор системи передачі)».*** |  |
| 8.1.3. Диспетчерському управлінню ОСР, крім його власних, підлягають електроустановки:1) малих систем розподілу;2) виробників електричної енергії потужністю **понад** 1,0 МВт;3) споживачів електричної енергії **потужністю**, у складі яких є струмоприймачі потужністю понад 5 МВт.4) **Споживачів**, електромережі яких знаходяться у спільному використанні з ОСР. | 8.1.3. Диспетчерському управлінню ОСР, крім його власних, підлягають електроустановки:1) малих систем розподілу;2) виробників електричної енергії потужністю **від** 1,0 МВт **до 20 МВт**;3) споживачів електричної енергії **~~потужністю~~**, у складі яких є струмоприймачі потужністю понад 5 МВт.4) **споживачів**, електромережі яких знаходяться у спільному використанні з ОСР. |    Має бути вказано верхню межу потужності, оскільки необхідно узгодити цифри у Кодексах системи передачі та систем розподілу. |
| 8.3.7. Оперативні переговори та оперативно-диспетчерську документацію необхідно вести із застосуванням єдиної загальновживаної термінології, форм розпоряджень, повідомлень та записів. | 8.3.7. Оперативні переговори та оперативно-диспетчерську документацію необхідно вести із застосуванням єдиної загальновживаної термінології, форм розпоряджень, **команд** повідомлень та записів. | Добавить термин «команд» |
| 8.3.8. На всіх рівнях диспетчерського управління ОСР повинна здійснюватися автоматична фіксація всіх оперативних команд за допомогою аудіо-реєстраторів та реєстрація їх в оперативному журналі.Термін зберігання оперативних журналів становить три роки.Будь-який Користувач може звертатися із обґрунтованим запитом про доступ до частини або до всієї цієї інформації в частині, що стосується такого Користувача. | 8.3.8. На всіх рівнях диспетчерського управління ОСР повинна здійснюватися автоматична фіксація всіх оперативних команд за допомогою аудіо-реєстраторів та реєстрація їх в оперативному журналі.Термін зберігання оперативних журналів **та аудіозаписів** становить три роки.Будь-який Користувач може звертатися із обґрунтованим запитом про доступ до частини або до всієї цієї інформації в частині, що стосується такого Користувача. |      Необхідно встановити у Кодексах системи передачі та систем розподілу єдиний строк для зберігання аудіозаписів. Пропонується три роки. |
| 8.1.3. Диспетчерському управлінню ОСР, крім його власних, підлягають електроустановки:1) малих систем розподілу;2) виробників електричної енергії потужністю **понад** 1,0 МВт;3) споживачів електричної енергії **потужністю**, у складі яких є струмоприймачі потужністю понад 5 МВт.4) **Споживачів**, електромережі яких знаходяться у спільному використанні з ОСР. | 8.1.3. Диспетчерському управлінню ОСР, крім його власних, підлягають електроустановки:1) малих систем розподілу;2) виробників електричної енергії потужністю **від** 1,0 МВт **до 20 МВт**;3) споживачів електричної енергії **~~потужністю~~**, у складі яких є струмоприймачі потужністю понад 5 МВт.4) **споживачів**, електромережі яких знаходяться у спільному використанні з ОСР. |    Має бути вказано верхню межу потужності, оскільки необхідно узгодити цифри у Кодексах системи передачі та систем розподілу. |
| 8.3.7. Оперативні переговори та оперативно-диспетчерську документацію необхідно вести із застосуванням єдиної загальновживаної термінології, форм розпоряджень, повідомлень та записів. | 8.3.7. Оперативні переговори та оперативно-диспетчерську документацію необхідно вести із застосуванням єдиної загальновживаної термінології, форм розпоряджень, **команд** повідомлень та записів. | Добавить термин «команд» |
| 8.3.8. На всіх рівнях диспетчерського управління ОСР повинна здійснюватися автоматична фіксація всіх оперативних команд за допомогою аудіо-реєстраторів та реєстрація їх в оперативному журналі.Термін зберігання оперативних журналів становить три роки.Будь-який Користувач може звертатися із обґрунтованим запитом про доступ до частини або до всієї цієї інформації в частині, що стосується такого Користувача. | 8.3.8. На всіх рівнях диспетчерського управління ОСР повинна здійснюватися автоматична фіксація всіх оперативних команд за допомогою аудіо-реєстраторів та реєстрація їх в оперативному журналі.Термін зберігання оперативних журналів **та аудіозаписів** становить три роки.Будь-який Користувач може звертатися із обґрунтованим запитом про доступ до частини або до всієї цієї інформації в частині, що стосується такого Користувача. |      Необхідно встановити у Кодексах системи передачі та систем розподілу єдиний строк для зберігання аудіозаписів. Пропонується три роки. |
| 8.3.8. На всіх рівнях диспетчерського управління ОСР повинна здійснюватисяавтоматична фіксація всіх оперативних команд за допомогою аудіо-реєстраторів та реєстрація їх в оперативному журналі.Термін зберігання оперативних журналів становить три роки. | 8.3.8. На всіх рівнях диспетчерського управління ОСР повинна здійснюватисяавтоматична фіксація всіх оперативних команд за допомогою аудіо-реєстраторів та реєстрація їх в оперативному журналі.Термін зберігання оперативних журналів становить п’ять років. | Зважаючи на проекти Кодексу комерційного обліку та Правил ринку доцільно прийняти єдиний термін для збереження даних.  |

**9. Розділ. Мала система розподілу**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
| 9.3.3. Порядок набуття статусу малої системи розподілу та набуття функцій, прав та обов’язків ОСР.1) звернення власника електричних мереж, яка підпадає під критерії визначення як МСР до ОСР, до якого приєднані електричні мережі МСР для реєстрації такої МСР;2) укладення договору про розподіл електричної енергії між МСР та **Постачальником**;3) укладення договору про взаємовідносини між МСР та Користувачами **(можливо це договір купівлі продажу)**;… |         2) укладення договору про розподіл електричної енергії між МСР та **ОСР**; 3) укладення договору про взаємовідносини між МСР та Користувачами **(договору купівлі-продажу тощо)**; |         Договір про розподіл електричної енергії укладається з ОСР. |
| 9.3.3. Порядок набуття статусу малої системи розподілу та набуття функцій, прав та обов’язків ОСР.1) звернення власника електричних мереж, яка підпадає під критерії визначення як МСР до ОСР, до якого приєднані електричні мережі МСР для реєстрації такої МСР;2) укладення договору про розподіл електричної енергії між МСР та **Постачальником**;3) укладення договору про взаємовідносини між МСР та Користувачами **(можливо це договір купівлі продажу)**;… |         2) укладення договору про розподіл електричної енергії між МСР та **ОСР**; 3) укладення договору про взаємовідносини між МСР та Користувачами **(договору купівлі-продажу тощо)**; |         Договір про розподіл електричної енергії укладається з ОСР. |

**10. Розділ. Робота системи розподілу в надзвичайних ситуаціях в ОЕС України**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
| 10.5.5. Аварійне розвантаження застосовується у разі:1) перевищення допустимих струмових навантажень елементів системи розподілу згідно з встановленими нормами та стандартами, або порушення режимів граничних перетоків контрольованих перетинів, та/або2) порушення балансу виробленої (у тому числі імпортованої) та спожитої (у тому числі експортованої) потужності в ОЕС України або окремих її частинах, що супроводжується зниженням частоти, напруги нижче гранично допустимих показників, що призвело до аварійного режиму;3) на вимогу ОСП згідно з Кодексом системи передачі. | 10.5.5. Аварійне розвантаження застосовується у разі:1) перевищення допустимих струмових навантажень елементів системи розподілу згідно з встановленими нормами та стандартами, або порушення режимів граничних перетоків контрольованих перетинів, та/або2) порушення балансу виробленої (у тому числі імпортованої) та спожитої (у тому числі експортованої) потужності в ОЕС України або окремих її частинах, що супроводжується зниженням частоти, напруги нижче гранично допустимих показників, що призвело до аварійного режиму;3) на **аргументовану** вимогу ОСП згідно з Кодексом системи передачі. | Технічне уточнення. |
| 10.5.15. ОСР повинен повідомляти споживачів, електропостачальників та органи місцевого самоврядування про застосування заходів аварійного розвантаження не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження (або, у разі несподіваної аварійної ситуації, якомога швидше після фактичного застосування таких аварійних заходів (ГАВ, СГАВ, САВН, АЧР) шляхом розміщення відповідної інформації на своєму офіційному веб-сайті, через кол-центри та іншими засобами зв’язку, визначеними у договорі на розподіл, із зазначенням причин застосування цих заходів, часу початку та часу закінчення (фактичного або очікуваного), обсягів розвантаження по системі розподілу ОСР. | 10.5.15. ОСР повинен повідомляти споживачів, електропостачальників та органи місцевого самоврядування про застосування заходів аварійного розвантаження не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження (або, у разі несподіваної аварійної ситуації, якомога швидше після фактичного застосування таких аварійних заходів (ГАВ, СГАВ, **ГПВ,** САВН, АЧР) шляхом розміщення відповідної інформації на своєму офіційному веб-сайті, через кол-центри та іншими засобами зв’язку, визначеними у договорі на розподіл, із зазначенням причин застосування цих заходів, часу початку та часу закінчення (фактичного або очікуваного), обсягів розвантаження по системі розподілу ОСР. | Необхідно додати до пункту 10.5.15 та інших відповідних пунктів норми щодо ГПВ – графіку погодинного відключення. |
| 10.6.1.  Аварійне розвантаження оперативним персоналом ОСР здійснюється згідно таких графіків:  1)  графіка обмеження споживання електричної енергії (ГОЕ); 2)  графіка обмеження споживання електричної потужності (ГОП); 3)  графіка аварійного відключення споживачів електричної енергії (ГАВ); 4)  спеціального графіка аварійних відключень (СГАВ). | 10.6.1.  Аварійне розвантаження оперативним персоналом ОСР здійснюється згідно таких графіків:  1)  графіка обмеження споживання електричної енергії (ГОЕ);2)  графіка обмеження споживання електричної потужності (ГОП); 3)  графіка аварійного відключення споживачів електричної енергії (ГАВ); 4)  спеціального графіка аварійних відключень (СГАВ);5**) графіка погодинного відключення (ГПВ).** | Згідно з Наказом Міненерговугілля України № 654 від 15.10.2015. |
| відсутній | Додати пункт 10.6.9 До графіків обмеження ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ не повинні бути включені приєднання, що живлять  власні потреби генеруючих одиниць потужністю понад 1 МВт. | Необхідно виключити можливість відімкнення власних потреб ЕС, особливо альтернативної генерації, оскільки це може впливати на генерацію. |
| 10.6.10. ОСР при складанні графіків обмеження та відключення повинен узгодити із споживачем, який залучений до цих графіків, перелік фідерів, по яким буде здійснюватися обмеження/відключення з метою врахування схем живлення та характеру виробничої діяльності підприємства. | 10.6.10. Споживач має право пропонувати  ОСР перелік фідерів, по яким буде здійснюватися обмеження/відключення з метою врахування схем живлення та характеру виробничої діяльності підприємства.  | Зазвичай споживачі взагалі проти включення їх до ГОЕ, ГОВ та ГАП. Запропонована редакція надає можливість врахувати пропозиції споживача, але не дає можливості зловживати таким правом.  |
| 10.5.5. Аварійне розвантаження застосовується у разі:1) перевищення допустимих струмових навантажень елементів системи розподілу згідно з встановленими нормами та стандартами, або порушення режимів граничних перетоків контрольованих перетинів, та/або2) порушення балансу виробленої (у тому числі імпортованої) та спожитої (у тому числі експортованої) потужності в ОЕС України або окремих її частинах, що супроводжується зниженням частоти, напруги нижче гранично допустимих показників, що призвело до аварійного режиму;3) на вимогу ОСП згідно з Кодексом системи передачі. | 10.5.5. Аварійне розвантаження застосовується у разі:1) перевищення допустимих струмових навантажень елементів системи розподілу згідно з встановленими нормами та стандартами, або порушення режимів граничних перетоків контрольованих перетинів, та/або2) порушення балансу виробленої (у тому числі імпортованої) та спожитої (у тому числі експортованої) потужності в ОЕС України або окремих її частинах, що супроводжується зниженням частоти, напруги нижче гранично допустимих показників, що призвело до аварійного режиму;3) на **аргументовану** вимогу ОСП згідно з Кодексом системи передачі. | Технічне уточнення. |
| 10.5.15. ОСР повинен повідомляти споживачів, електропостачальників та органи місцевого самоврядування про застосування заходів аварійного розвантаження не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження (або, у разі несподіваної аварійної ситуації, якомога швидше після фактичного застосування таких аварійних заходів (ГАВ, СГАВ, САВН, АЧР) шляхом розміщення відповідної інформації на своєму офіційному веб-сайті, через кол-центри та іншими засобами зв’язку, визначеними у договорі на розподіл, із зазначенням причин застосування цих заходів, часу початку та часу закінчення (фактичного або очікуваного), обсягів розвантаження по системі розподілу ОСР. | 10.5.15. ОСР повинен повідомляти споживачів, електропостачальників та органи місцевого самоврядування про застосування заходів аварійного розвантаження не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження (або, у разі несподіваної аварійної ситуації, якомога швидше після фактичного застосування таких аварійних заходів (ГАВ, СГАВ, **ГПВ,** САВН, АЧР) шляхом розміщення відповідної інформації на своєму офіційному веб-сайті, через кол-центри та іншими засобами зв’язку, визначеними у договорі на розподіл, із зазначенням причин застосування цих заходів, часу початку та часу закінчення (фактичного або очікуваного), обсягів розвантаження по системі розподілу ОСР. | Необхідно додати до пункту 10.5.15 та інших відповідних пунктів норми щодо ГПВ – графіку погодинного відключення. |
| 10.6.1.  Аварійне розвантаження оперативним персоналом ОСР здійснюється згідно таких графіків:  1)  графіка обмеження споживання електричної енергії (ГОЕ); 2)  графіка обмеження споживання електричної потужності (ГОП); 3)  графіка аварійного відключення споживачів електричної енергії (ГАВ); 4)  спеціального графіка аварійних відключень (СГАВ). | 10.6.1.  Аварійне розвантаження оперативним персоналом ОСР здійснюється згідно таких графіків:  1)  графіка обмеження споживання електричної енергії (ГОЕ);2)  графіка обмеження споживання електричної потужності (ГОП); 3)  графіка аварійного відключення споживачів електричної енергії (ГАВ); 4)  спеціального графіка аварійних відключень (СГАВ);5**) графіка погодинного відключення (ГПВ).** | Згідно з Наказом Міненерговугілля України № 654 від 15.10.2015. |
| відсутній | Додати пункт 10.6.9 До графіків обмеження ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ не повинні бути включені приєднання, що живлять  власні потреби генеруючих одиниць потужністю понад 1 МВт. | Необхідно виключити можливість відімкнення власних потреб ЕС, особливо альтернативної генерації, оскільки це може впливати на генерацію. |
| 10.6.10. ОСР при складанні графіків обмеження та відключення повинен узгодити із споживачем, який залучений до цих графіків, перелік фідерів, по яким буде здійснюватися обмеження/відключення з метою врахування схем живлення та характеру виробничої діяльності підприємства. | 10.6.10. Споживач має право пропонувати  ОСР перелік фідерів, по яким буде здійснюватися обмеження/відключення з метою врахування схем живлення та характеру виробничої діяльності підприємства.  | Зазвичай споживачі взагалі проти включення їх до ГОЕ, ГОВ та ГАП. Запропонована редакція надає можливість врахувати пропозиції споживача, але не дає можливості зловживати таким правом.  |

**11. Розділ. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
|  | 1. Внести зміни до проекту Кодексу розподільчих мереж у частині необхідності розробки та затвердження прямого типового договору між оператором системи розподілу, (функції якого наразі виконує обленерго), та оператором системи передачі, (функції якого наразі виконує НЕК «Укренерго»), про технічне забезпечення передачі електричної енергії з дотриманням параметрів якості електричної енергії. У даному договорі, зокрема, необхідно встановити відповідальність сторін за дотримання параметрів якості електричної енергії (у тому, у частині підтримання належних рівнів напруги та перетоків реактивної потужності у точках розмежування балансової належності мереж обленерго та НЕК «Укренерго») та чітко визначити зобов’язання сторін. Підставою для запровадження такого договору є сттаатя 4, п.1 (19) Закону України "Про ринок електричної енергії".
 |  |
|  | 1. **Питання підключення розподіленої генерації до розподільчих мереж**

**Суть питання**: питання щодо приєднання розподільної генерації до розподільчих мереж є недостатньо врегульованими у проектах всіх нормативно-правових актів. Станом на цей час зазначене питання набуває актуальності, зважаючи на тенденцію зростання обсягів приєднання розподільної генерації. Зі статистики наявних звернень до обленерго щодо приєднання цього типу генерації, кількість яких збільшується, випливає необхідність класифікації власників розподіленої генерації з чітким визначенням типових груп та технічних умов щодо приєднання їх електроустановок до електричних мереж для кожної з груп.  **Пропозиції:**Пропонуємо власників розподіленої генерації роздподілити за двома типовими групами:* домогосподарства (населення);
* комерційні підприємства.

Зважаючи на постійне зростання обсягів приєднання у частині домогосподарств, назріла нагальна необхідність розробити і впровадити ***процедуру технічного приєднання*** для цієї групи розподіленої генерації, яка наразі відсутня.  |  |
| 11.1.4. ОСР забезпечує доступ третіх сторін до своєї системи розподілу та надає послуги з розподілу електричної енергії на прозорих та недискримінаційних | 11.1.4. ОСР забезпечує доступ третіх сторін до своєї системи розподілу та надає послуги з розподілу електричної енергії на прозорих та недискримінаційних **умовах**.  | Правка |
| 11.1.8. Якщо ОСР здійснює розподіл електричної енергії в точку(и) приєднанняелектроустановки виробника призначених для споживання, такий виробник прирівнюється доспоживача та має права і обов’язки споживача. | 11.1.8. Якщо ОСР здійснює розподіл електричної енергії в точку(и) приєднанняелектроустановки виробника призначених  **тільки** для споживання, такий виробник прирівнюється доспоживача та має права і обов’язки споживача. | Або прибрати пункт зовсім, або додати слово тільки для споживання. Так як електроустановки ВЕУ, СЕС служать як для генерації е.е. так і для споживання. |
| 11.3.5. До заяви додаються такі документи:…3) для Користувачів – електропостачальників:Перелік документів визначається **Правилами роздрібного ринку****4) для Користувачів – виробників****5) для Користувачів – Суміжних ОСР:** | 11.3.5. До заяви додаються такі документи:…3) для Користувачів – електропостачальників**, виробників, ОСР**:**– копію документа, який підтверджує наявність ліцензії;****– копії документів, що підтверджують обсяг повноважень особи, на підписання договору (витяг із Статуту, рішення про призначення керівника, довіреність тощо);****– витяг із Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань;****– копію довідки щодо реєстрації платником податку.** |   Зазначений пункт є недопрацьованим, у зв’язку з чим пропонуємо власне формулювання. |
| 11.3.10. Упродовж [10] робочих днів з дати отримання від Заявника повного пакету документів, передбачених цим розділом, ОСР має надати Заявнику для підписання два примірники договору про надання послуг з розподілу електричної енергії. | 11.3.10. Упродовж [10] робочих днів з дати отримання від Заявника повного пакету документів, передбачених цим розділом, ОСР має надати Заявнику **(засобами поштового, електронного та/або телефонного зв'язку відповідно до контактних даних, зазначених Заявником у заяві)** для підписання два примірники договору про надання послуг з розподілу електричної енергії. | Доцільно використовувати електронні засоби також, оскільки примірники договору все одно не підписуються ОСР. |
| 11.3.11. Заявник протягом [3] робочих днів повинен повернути ОСР підписаний у двох примірниках договір про надання послуг з розподілу електричної енергії. | 11.3.11. Заявник протягом [3] робочих днів **з дати отримання** повинен повернути ОСР підписаний у двох примірниках договір про надання послуг з розподілу електричної енергії. | Уточнення щодо організації роботи. |
| 11.3.13. ОСР не має права відмовити Заявнику (Користувачу), електроустановки якого приєднані до його системи розподілу, в укладенні договору про надання послуг з розподілу електричної енергії за умови дотримання **Заявнику** (Користувачем) усіх вимог щодо укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, передбачених цим Кодексом та чинним законодавством. | 11.3.13. ОСР не має права відмовити Заявнику (Користувачу), електроустановки якого приєднані до його системи розподілу, в укладенні договору про надання послуг з розподілу електричної енергії за умови дотримання **Заявником** (Користувачем) усіх вимог щодо укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, передбачених цим Кодексом та чинним законодавством. | Редакційна правка. |
| 11.3.14. Підставами для відмови у доступі до системи розподілу є :- Електроустановки Заявника не приєднані до системи розподілу;- Електроустановки Заявника приєднані з порушенням цього Кодексу, а саме:- Приєднання здійснення з порушення вимог Розділу 4 Кодексу;- Обсяг замовлених послуг (замовлена потужність) перевищує дозволену потужність згідно договору приєднання;- Якщо пропускна спроможність системи не достатня для забезпечення замовленої потужності;- Засоби комерційного обліку не відповідають вимогам Кодексу комерційного обліку. | 11.3.14. Підставами для відмови у доступі до системи розподілу є :- Електроустановки Заявника не приєднані до системи розподілу;- Електроустановки Заявника приєднані з порушенням цього Кодексу, а саме:- Приєднання здійснення з порушення вимог Розділу 4 Кодексу;- Обсяг замовлених послуг (замовлена потужність) перевищує **дозволену** потужність згідно договору приєднання;- Якщо пропускна спроможність системи не достатня для забезпечення замовленої потужності;- Засоби комерційного обліку не відповідають вимогам Кодексу комерційного обліку. | В договорі про приєднання вказується дозволена потужність. |
| 11.3.15. У разі передачі об’єкта Користувача або його частини в оренду та обумовлення договором оренди передачі орендареві відповідних повноважень щодо врегулювання договірних відносин з ОСР стосовно забезпечення орендованого об’єкта або його частини електричною енергією, між орендарем та ОСР має бути укладений договір про надання послуг з розподілу електричної енергії у порядку, визначеному цим Кодексом. | 11.3.15. У разі передачі об’єкта Користувача або його частини в користування **(оренда, позичка, управління майном тощо)** та обумовлення **відповідним** договором передачі **користувачу** відповідних повноважень щодо врегулювання договірних відносин з ОСР стосовно забезпечення об’єкта або його частини електричною енергією, між **користувачем** та ОСР має бути укладений договір про надання послуг з розподілу електричної енергії у порядку, визначеному цим Кодексом. | Право користування об’єктом може виникати не тільки на підставі договору оренди, тому доцільно передбачити всі можливі випадки передачі в користування. |
| 11.3.16. Якщо в результаті реконструкції або технічного переоснащення приєднаних до системи розподілу електроустановок Користувача та/або зміни форми власності або власника об’єкта Користувача є необхідність внесення змін до персоніфікованих даних Користувача або укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії з новим власником, Користувач повинен самостійно повідомити ОСР про внесення змін до персоніфікованих даних або звернутися до ОСР з відповідною заявою на укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.**[відсутній]** | 11.3.16. Якщо в результаті реконструкції або технічного переоснащення приєднаних до системи розподілу електроустановок Користувача та/або зміни форми власності або власника об’єкта Користувача є необхідність внесення змін до персоніфікованих даних Користувача або укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії з новим власником, Користувач повинен самостійно повідомити ОСР про внесення змін до персоніфікованих даних або звернутися до ОСР з відповідною заявою на укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.   **11.3.17. У випадку, якщо суміжний ОСР лише отримує послугу з розподілу від іншого ОСР, то укладення договору здійснюється у порядку, передбаченому пунктом 11.3 цього Кодексу. Якщо суміжні ОСР надають взаємні послуги з розподілу, то вони можуть укласти між собою єдиний договір у загальному порядку, передбаченому чинним законодавством України, та врегулювати в ньому відповідні питання.** |                Недоцільно укладати декілька договорів між суміжними ОСР; і в цьому випадку застосування порядку, передбаченого даним пунктом, є недоцільним (не зрозуміло, хто повинен звертатись першим). |
| 11.4.8. Стандартна номінальна напруга для мереж низької напруги загальної призначеності має значення 220 В між фазним і нульовим проводом, а для трифазних міжпроводних мереж – між фазними проводами. Значення номінальної напруги для мереж середньої напруги визначається у договорі зі споживачем. Зміна напруги не повинна перевищувати ±10 % від величини номінальної напруги. | 11.4.8. Стандартна номінальна напруга для мереж низької напруги загальної призначеності має значення 220 В між фазним і нульовим проводом, а для трифазних міжпроводних мереж – **380 В** між фазними проводами. Значення номінальної напруги для мереж середньої напруги визначається у договорі зі споживачем. Зміна напруги не повинна перевищувати ±10 % від величини номінальної напруги. | Уточнення щодо організації роботи. |
| 11.5.2. Випадки припинення розподілу електричної енергії …3)… | Підпункт 3доповнити новим абзацом наступного змісту:- у разі несплати споживачем заборгованості за договором про постачання електричної енергії або договором про користування електричною енергіє, правонаступником за якими є ОСР; | Пропонується надати право ОСР припиняти розподіл електроенергіє споживачу, який не виконує зобов’язання щодо оплати за «історичними» договорами. |
| 11.5.11. …У разі тимчасового припинення/обмеження розподілу електричної енергії Користувач зобов’язаний повідомити ОСР не пізніше ніж за [10] робочих днів до бажаної дати припинення/обмеження розподілу електричної енергії.…    За наявності технічної можливості ОСР **зобов’язаний припинити/обмежити** розподіл електричної енергії Користувачу із заявленої ним дати бажаного тимчасового припинення/обмеження розподілу електричної енергії або остаточного припинення експлуатації електроустановки та/або продажу/передачі прав власності/користування на електроустановку (об’єкт).… | 11.5.11. …У разі тимчасового припинення/обмеження розподілу електричної енергії Користувач зобов’язаний повідомити ОСР не пізніше ніж за [10] робочих днів до бажаної дати припинення/обмеження розподілу електричної енергії. **ОСР має право відмовити в тимчасовому припиненні/обмеженні розподілу електричної енергії, якщо Користувач має технічну можливість здійснити відповідне тимчасове припинення/обмеження самостійно.**  За наявності технічної можливості ОСР **припиняє/обмежує** розподіл електричної енергії Користувачу із заявленої ним дати бажаного тимчасового припинення/обмеження розподілу електричної енергії або остаточного припинення експлуатації електроустановки та/або продажу/передачі прав власності/користування на електроустановку (об’єкт). |       Останнім часом розподільчі компанії використовують у «рейдерських» захопленнях, боротьбі за право користування об’єктом. У зв'язку з цим доцільно внести відповідне уточнення.  Тимчасове припинення не повинне бути обов’язком. Мотивація аналогічна вказаній раніше: Користувач має можливість самостійно свідключити власний об’єкт, а ОСР не може бути в цьому випадку «сторожем» майна Користувача. |
| 11.5.13. …У разі несплати за послуги з розподілу електричної енергії на [10] день після отримання Користувачем попередження ОСР має право відключити об’єкт Користувача від електричної мережі.… | 11.5.13. …У разі несплати за послуги з розподілу електричної енергії на [10] день після отримання Користувачем попередження **або повернення поштового відправлення** ОСР має право відключити об’єкт Користувача від електричної мережі.… | Уточнення потрібне у зв’язку з тим, що злісні неплатники уникають отримання поштових відправлень. |
| 11.5.13. У разі несплати або неповної оплати за послуги з розподілу електричної енергії у строки, визначені договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, ОСР надсилає Користувачу або вручає особисто попередження про припинення розподілу електричної енергії.У разі несплати за послуги з розподілу електричної енергії на [10] день після отримання Користувачем попередження ОСР має право відключити об’єкт Користувача від електричної мережі.Спірні питання щодо заборгованості вирішуються шляхом переговорів між ОСР та Користувачем або в судовому порядку. До вирішення спірного питання між сторонами відключення об’єкта Користувача не здійснюється.У разі якщо договором про надання послуг з розподілу електричної енергії передбачена попередня оплата або авансові платежі, припинення/обмеження розподілу електричної енергії за несплату передбачених договором рахунків на попередню оплату або авансових платежів не може застосовуватись раніше початку розрахункового або планового періоду, на який має здійснюватись відповідна оплата. | 11.5.13. У разі несплати або неповної оплати за послуги з розподілу електричної енергії у строки, визначені договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, ОСР надсилає Користувачу **поштою або засобами електронного зв’язку** або вручає особисто попередження про припинення розподілу електричної енергії. **У разі відмови та/або ухилення Користувачем від отримання попередження, воно вважається врученим через 10 днів з момент відправлення** **поштою або засобами електронного зв’язку.**У разі несплати за послуги з розподілу електричної енергії на [10] день після отримання Користувачем попередження ОСР має право відключити об’єкт Користувача від електричної мережі.Спірні питання щодо заборгованості вирішуються шляхом переговорів між ОСР та Користувачем або в судовому порядку. До вирішення спірного питання між сторонами відключення об’єкта Користувача не здійснюється.У разі якщо договором про надання послуг з розподілу електричної енергії передбачена попередня оплата або авансові платежі, припинення/обмеження розподілу електричної енергії за несплату передбачених договором рахунків на попередню оплату або авансових платежів не може застосовуватись раніше початку розрахункового або планового періоду, на який має здійснюватись відповідна оплата. | З метою недопущення ухилення споживачів від отримання попереджень пропонується доповнити пункт положенням про те, що попередження вважається врученим з моменту відправлення. |
| 11.5.15. Припинення/обмеження розподілу електричної енергії не звільняє Користувача від зобов’язання оплати вартості послуг за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, крім випадку розірвання цього договору. У разі розірвання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії ОСР коригує дані технічної потужності та вільної потужності для забезпечення нових приєднань (резерву потужності). | 11.5.15. Припинення/обмеження розподілу електричної енергії не звільняє Користувача від зобов’язання оплати вартості послуг за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії. | Положення п. 11.5.15 передбачає прощення боргу Користувача за надані послуги з розподілу. |
| 11.6.7. Розрахунок обсягу та розподіл **втрат** технологічних втрат електричної енергії в мережах Основного споживача здійснюється відповідно до **Правилами роздрібного ринка** | 11.6.7. Розрахунок обсягу та розподіл технологічних **витрат** електричної енергії в мережах Основного споживача здійснюється відповідно до **Правил роздрібного ринку**. | Редакційні правки. |
| 11.8.4. Рахунок на оплату послуг з розподілу за розрахунковий період (або на наступний розрахунковий або плановий період у разі, коли договором про надання послуг з розподілу електричної енергії передбачено виставлення рахунків на авансовий платіж або попередню оплату), надається ОСР у порядку, передбаченому договором про надання послуг з розподілу електричної енергії. У рахунку обов’язково зазначається кінцева дата його оплати згідно з договором про надання послуг з розподілу електричної енергії. | Доповнити пункт 11.8.4 новим абзацом наступного змісту: «**У разі ухилення та/або відмови Користування від отримання рахунку, він вважається врученим в день направлення рахунку засобами поштового зв’язку**». | Данна пропозиція обумовлена захистом інтересів ОСР щодо отримання коштів за надані послуги. |
| 11.1.4. ОСР забезпечує доступ третіх сторін до своєї системи розподілу та надає послуги з розподілу електричної енергії на прозорих та недискримінаційних | 11.1.4. ОСР забезпечує доступ третіх сторін до своєї системи розподілу та надає послуги з розподілу електричної енергії на прозорих та недискримінаційних **умовах**.  | Правка |
| 11.1.8. Якщо ОСР здійснює розподіл електричної енергії в точку(и) приєднанняелектроустановки виробника призначених для споживання, такий виробник прирівнюється доспоживача та має права і обов’язки споживача. | 11.1.8. Якщо ОСР здійснює розподіл електричної енергії в точку(и) приєднанняелектроустановки виробника призначених  **тільки** для споживання, такий виробник прирівнюється доспоживача та має права і обов’язки споживача. | Або прибрати пункт зовсім, або додати слово тільки для споживання. Так як електроустановки ВЕУ, СЕС служать як для генерації е.е. так і для споживання. |
| 11.3.5. До заяви додаються такі документи:…3) для Користувачів – електропостачальників:Перелік документів визначається **Правилами роздрібного ринку****4) для Користувачів – виробників****5) для Користувачів – Суміжних ОСР:** | 11.3.5. До заяви додаються такі документи:…3) для Користувачів – електропостачальників**, виробників, ОСР**:**– копію документа, який підтверджує наявність ліцензії;****– копії документів, що підтверджують обсяг повноважень особи, на підписання договору (витяг із Статуту, рішення про призначення керівника, довіреність тощо);****– витяг із Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань;****– копію довідки щодо реєстрації платником податку.** |   Зазначений пункт є недопрацьованим, у зв’язку з чим пропонуємо власне формулювання. |
| 11.3.10. Упродовж [10] робочих днів з дати отримання від Заявника повного пакету документів, передбачених цим розділом, ОСР має надати Заявнику для підписання два примірники договору про надання послуг з розподілу електричної енергії. | 11.3.10. Упродовж [10] робочих днів з дати отримання від Заявника повного пакету документів, передбачених цим розділом, ОСР має надати Заявнику **(засобами поштового, електронного та/або телефонного зв'язку відповідно до контактних даних, зазначених Заявником у заяві)** для підписання два примірники договору про надання послуг з розподілу електричної енергії. | Доцільно використовувати електронні засоби також, оскільки примірники договору все одно не підписуються ОСР. |
| 11.3.11. Заявник протягом [3] робочих днів повинен повернути ОСР підписаний у двох примірниках договір про надання послуг з розподілу електричної енергії. | 11.3.11. Заявник протягом [3] робочих днів **з дати отримання** повинен повернути ОСР підписаний у двох примірниках договір про надання послуг з розподілу електричної енергії. | Уточнення щодо організації роботи. |
| 11.3.13. ОСР не має права відмовити Заявнику (Користувачу), електроустановки якого приєднані до його системи розподілу, в укладенні договору про надання послуг з розподілу електричної енергії за умови дотримання **Заявнику** (Користувачем) усіх вимог щодо укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, передбачених цим Кодексом та чинним законодавством. | 11.3.13. ОСР не має права відмовити Заявнику (Користувачу), електроустановки якого приєднані до його системи розподілу, в укладенні договору про надання послуг з розподілу електричної енергії за умови дотримання **Заявником** (Користувачем) усіх вимог щодо укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, передбачених цим Кодексом та чинним законодавством. | Редакційна правка. |
| 11.3.14. Підставами для відмови у доступі до системи розподілу є :- Електроустановки Заявника не приєднані до системи розподілу;- Електроустановки Заявника приєднані з порушенням цього Кодексу, а саме:- Приєднання здійснення з порушення вимог Розділу 4 Кодексу;- Обсяг замовлених послуг (замовлена потужність) перевищує дозволену потужність згідно договору приєднання;- Якщо пропускна спроможність системи не достатня для забезпечення замовленої потужності;- Засоби комерційного обліку не відповідають вимогам Кодексу комерційного обліку. | 11.3.14. Підставами для відмови у доступі до системи розподілу є :- Електроустановки Заявника не приєднані до системи розподілу;- Електроустановки Заявника приєднані з порушенням цього Кодексу, а саме:- Приєднання здійснення з порушення вимог Розділу 4 Кодексу;- Обсяг замовлених послуг (замовлена потужність) перевищує **дозволену** потужність згідно договору приєднання;- Якщо пропускна спроможність системи не достатня для забезпечення замовленої потужності;- Засоби комерційного обліку не відповідають вимогам Кодексу комерційного обліку. | В договорі про приєднання вказується дозволена потужність. |
| 11.3.15. У разі передачі об’єкта Користувача або його частини в оренду та обумовлення договором оренди передачі орендареві відповідних повноважень щодо врегулювання договірних відносин з ОСР стосовно забезпечення орендованого об’єкта або його частини електричною енергією, між орендарем та ОСР має бути укладений договір про надання послуг з розподілу електричної енергії у порядку, визначеному цим Кодексом. | 11.3.15. У разі передачі об’єкта Користувача або його частини в користування **(оренда, позичка, управління майном тощо)** та обумовлення **відповідним** договором передачі **користувачу** відповідних повноважень щодо врегулювання договірних відносин з ОСР стосовно забезпечення об’єкта або його частини електричною енергією, між **користувачем** та ОСР має бути укладений договір про надання послуг з розподілу електричної енергії у порядку, визначеному цим Кодексом. | Право користування об’єктом може виникати не тільки на підставі договору оренди, тому доцільно передбачити всі можливі випадки передачі в користування. |
| 11.3.16. Якщо в результаті реконструкції або технічного переоснащення приєднаних до системи розподілу електроустановок Користувача та/або зміни форми власності або власника об’єкта Користувача є необхідність внесення змін до персоніфікованих даних Користувача або укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії з новим власником, Користувач повинен самостійно повідомити ОСР про внесення змін до персоніфікованих даних або звернутися до ОСР з відповідною заявою на укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.**[відсутній]** | 11.3.16. Якщо в результаті реконструкції або технічного переоснащення приєднаних до системи розподілу електроустановок Користувача та/або зміни форми власності або власника об’єкта Користувача є необхідність внесення змін до персоніфікованих даних Користувача або укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії з новим власником, Користувач повинен самостійно повідомити ОСР про внесення змін до персоніфікованих даних або звернутися до ОСР з відповідною заявою на укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.   **11.3.17. У випадку, якщо суміжний ОСР лише отримує послугу з розподілу від іншого ОСР, то укладення договору здійснюється у порядку, передбаченому пунктом 11.3 цього Кодексу. Якщо суміжні ОСР надають взаємні послуги з розподілу, то вони можуть укласти між собою єдиний договір у загальному порядку, передбаченому чинним законодавством України, та врегулювати в ньому відповідні питання.** |                Недоцільно укладати декілька договорів між суміжними ОСР; і в цьому випадку застосування порядку, передбаченого даним пунктом, є недоцільним (не зрозуміло, хто повинен звертатись першим). |
| 11.4.8. Стандартна номінальна напруга для мереж низької напруги загальної призначеності має значення 220 В між фазним і нульовим проводом, а для трифазних міжпроводних мереж – між фазними проводами. Значення номінальної напруги для мереж середньої напруги визначається у договорі зі споживачем. Зміна напруги не повинна перевищувати ±10 % від величини номінальної напруги. | 11.4.8. Стандартна номінальна напруга для мереж низької напруги загальної призначеності має значення 220 В між фазним і нульовим проводом, а для трифазних міжпроводних мереж – **380 В** між фазними проводами. Значення номінальної напруги для мереж середньої напруги визначається у договорі зі споживачем. Зміна напруги не повинна перевищувати ±10 % від величини номінальної напруги. | Уточнення щодо організації роботи. |
| 11.5.2. Випадки припинення розподілу електричної енергії …3)… | Підпункт 3доповнити новим абзацом наступного змісту:- у разі несплати споживачем заборгованості за договором про постачання електричної енергії або договором про користування електричною енергіє, правонаступником за якими є ОСР; | Пропонується надати право ОСР припиняти розподіл електроенергіє споживачу, який не виконує зобов’язання щодо оплати за «історичними» договорами. |
| 11.5.11. …У разі тимчасового припинення/обмеження розподілу електричної енергії Користувач зобов’язаний повідомити ОСР не пізніше ніж за [10] робочих днів до бажаної дати припинення/обмеження розподілу електричної енергії.…    За наявності технічної можливості ОСР **зобов’язаний припинити/обмежити** розподіл електричної енергії Користувачу із заявленої ним дати бажаного тимчасового припинення/обмеження розподілу електричної енергії або остаточного припинення експлуатації електроустановки та/або продажу/передачі прав власності/користування на електроустановку (об’єкт).… | 11.5.11. …У разі тимчасового припинення/обмеження розподілу електричної енергії Користувач зобов’язаний повідомити ОСР не пізніше ніж за [10] робочих днів до бажаної дати припинення/обмеження розподілу електричної енергії. **ОСР має право відмовити в тимчасовому припиненні/обмеженні розподілу електричної енергії, якщо Користувач має технічну можливість здійснити відповідне тимчасове припинення/обмеження самостійно.**  За наявності технічної можливості ОСР **припиняє/обмежує** розподіл електричної енергії Користувачу із заявленої ним дати бажаного тимчасового припинення/обмеження розподілу електричної енергії або остаточного припинення експлуатації електроустановки та/або продажу/передачі прав власності/користування на електроустановку (об’єкт). |       Останнім часом розподільчі компанії використовують у «рейдерських» захопленнях, боротьбі за право користування об’єктом. У зв'язку з цим доцільно внести відповідне уточнення.  Тимчасове припинення не повинне бути обов’язком. Мотивація аналогічна вказаній раніше: Користувач має можливість самостійно свідключити власний об’єкт, а ОСР не може бути в цьому випадку «сторожем» майна Користувача. |
| 11.5.13. …У разі несплати за послуги з розподілу електричної енергії на [10] день після отримання Користувачем попередження ОСР має право відключити об’єкт Користувача від електричної мережі.… | 11.5.13. …У разі несплати за послуги з розподілу електричної енергії на [10] день після отримання Користувачем попередження **або повернення поштового відправлення** ОСР має право відключити об’єкт Користувача від електричної мережі.… | Уточнення потрібне у зв’язку з тим, що злісні неплатники уникають отримання поштових відправлень. |
| 11.5.13. У разі несплати або неповної оплати за послуги з розподілу електричної енергії у строки, визначені договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, ОСР надсилає Користувачу або вручає особисто попередження про припинення розподілу електричної енергії.У разі несплати за послуги з розподілу електричної енергії на [10] день після отримання Користувачем попередження ОСР має право відключити об’єкт Користувача від електричної мережі.Спірні питання щодо заборгованості вирішуються шляхом переговорів між ОСР та Користувачем або в судовому порядку. До вирішення спірного питання між сторонами відключення об’єкта Користувача не здійснюється.У разі якщо договором про надання послуг з розподілу електричної енергії передбачена попередня оплата або авансові платежі, припинення/обмеження розподілу електричної енергії за несплату передбачених договором рахунків на попередню оплату або авансових платежів не може застосовуватись раніше початку розрахункового або планового періоду, на який має здійснюватись відповідна оплата. | 11.5.13. У разі несплати або неповної оплати за послуги з розподілу електричної енергії у строки, визначені договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, ОСР надсилає Користувачу **поштою або засобами електронного зв’язку** або вручає особисто попередження про припинення розподілу електричної енергії. **У разі відмови та/або ухилення Користувачем від отримання попередження, воно вважається врученим через 10 днів з момент відправлення** **поштою або засобами електронного зв’язку.**У разі несплати за послуги з розподілу електричної енергії на [10] день після отримання Користувачем попередження ОСР має право відключити об’єкт Користувача від електричної мережі.Спірні питання щодо заборгованості вирішуються шляхом переговорів між ОСР та Користувачем або в судовому порядку. До вирішення спірного питання між сторонами відключення об’єкта Користувача не здійснюється.У разі якщо договором про надання послуг з розподілу електричної енергії передбачена попередня оплата або авансові платежі, припинення/обмеження розподілу електричної енергії за несплату передбачених договором рахунків на попередню оплату або авансових платежів не може застосовуватись раніше початку розрахункового або планового періоду, на який має здійснюватись відповідна оплата. | З метою недопущення ухилення споживачів від отримання попереджень пропонується доповнити пункт положенням про те, що попередження вважається врученим з моменту відправлення. |
| 11.5.15. Припинення/обмеження розподілу електричної енергії не звільняє Користувача від зобов’язання оплати вартості послуг за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, крім випадку розірвання цього договору. У разі розірвання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії ОСР коригує дані технічної потужності та вільної потужності для забезпечення нових приєднань (резерву потужності). | 11.5.15. Припинення/обмеження розподілу електричної енергії не звільняє Користувача від зобов’язання оплати вартості послуг за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії. | Положення п. 11.5.15 передбачає прощення боргу Користувача за надані послуги з розподілу. |
| 11.6.7. Розрахунок обсягу та розподіл **втрат** технологічних втрат електричної енергії в мережах Основного споживача здійснюється відповідно до **Правилами роздрібного ринка** | 11.6.7. Розрахунок обсягу та розподіл технологічних **витрат** електричної енергії в мережах Основного споживача здійснюється відповідно до **Правил роздрібного ринку**. | Редакційні правки. |
| 11.8.4. Рахунок на оплату послуг з розподілу за розрахунковий період (або на наступний розрахунковий або плановий період у разі, коли договором про надання послуг з розподілу електричної енергії передбачено виставлення рахунків на авансовий платіж або попередню оплату), надається ОСР у порядку, передбаченому договором про надання послуг з розподілу електричної енергії. У рахунку обов’язково зазначається кінцева дата його оплати згідно з договором про надання послуг з розподілу електричної енергії. | Доповнити пункт 11.8.4 новим абзацом наступного змісту: «**У разі ухилення та/або відмови Користування від отримання рахунку, він вважається врученим в день направлення рахунку засобами поштового зв’язку**». | Данна пропозиція обумовлена захистом інтересів ОСР щодо отримання коштів за надані послуги. |
| 11.1.4. ОСР забезпечує доступ третіх сторін до своєї системи розподілу та надає послуги з розподілу електричної енергії на прозорих та недискримінаційних | 11.1.4. ОСР забезпечує доступ третіх сторін до своєї системи розподілу та надає послуги з розподілу електричної енергії на прозорих та недискримінаційних умовах. | Не закінчене речення.  |
| 11.5.12. У разі несплати або неповної оплати за послуги з розподілу електричної енергії устроки, визначені договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, ОСР надсилає Користувачу або вручає особисто попередження про припинення розподілу електричної енергії.У разі несплати за послуги з розподілу електричної енергії на [10] день після отримання Користувачем попередження ОСР має право відключити об’єкт Користувача від електричної мережі.Спірні питання щодо заборгованості вирішуються шляхом переговорів між ОСР таКористувачем або в судовому порядку. До вирішення |   | Потрібно прописати ситуація як буде підтверджено отримання Користувачем попередження ОСР.  |

**12. Розділ. Інформаційна система та інформація**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
| 12.9. …Оприлюднення інформації здійснюється шляхом публікації в засобах масової інформації та/або розміщення на офіційних веб-сайтах в мережі Інтернет.… | 12.9. …Оприлюднення інформації здійснюється шляхом публікації в **офіційних друкованих** засобах масової інформації та/або розміщення на офіційних веб-сайтах в мережі Інтернет.… | Поняття ЗМІ є досить широким, а у даному випадку мова йде конкретно про офіційні друковані видання. |
| 12.9. …Оприлюднення інформації здійснюється шляхом публікації в засобах масової інформації та/або розміщення на офіційних веб-сайтах в мережі Інтернет.… | 12.9. …Оприлюднення інформації здійснюється шляхом публікації в **офіційних друкованих** засобах масової інформації та/або розміщення на офіційних веб-сайтах в мережі Інтернет.… | Поняття ЗМІ є досить широким, а у даному випадку мова йде конкретно про офіційні друковані видання. |

**13. Розділ. Розгляд скарг та врегулювання спорів.**

пропозиціїі відсутні

**14. Розділ. Перехідні та прикінцеві положення.**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
| 14.1. Кодекс системи розподілу набуває чинності з дати затвердження йогоРегулятором та з дня, наступного за днем його обулікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур’єр». |  «Цей Кодекс системи розподілу набирає чинності з дати, зазначеної у постанові Регулятора про її затвердження». | Пункт викласти в запропонованій редакції. |

**15. Додатки**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
|  | Типова форма договору про приєднання до системи розподілу для нестандартного приєднання не передбачає умови, які б врегульовували питання створення (будівництва) електричних мереж лінійної частини приєднання. Отже, пропонуємо доповнити договір відповідними положеннями. |  |
| 3.1.2. Підключити електроустановки Замовника до електричних мереж впродовж \_\_\_\_ днів після виконання умов цього Договору, введення в експлуатацію об'єкта Замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування, та після укладення договору про постачання електричної енергії (договору про користування електричною енергією), після виконання Замовником зобов'язань, визначених підпунктами 3.2.1 – 3.2.2, 3.2.4 цього Договору. | **Виключити пункт 3.1.2.** | Цей пункт зайвий, оскільки фактично дублюється наступним пунктом 3.1.3. |
| **3.1.3.** Підключити електроустановки Замовника до електричних мереж Виконавця послуг на підставі заяви Замовника впродовж 5 днів, якщо підключення не потребує припинення електропостачання інших споживачів, або 10 днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших споживачів, після введення в експлуатацію об'єкта Замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування, та після укладення договору про постачання електричної енергії (договору про користування електричною енергією). | **3.1.2.** Підключити електроустановки Замовника до електричних мереж Виконавця послуг на підставі заяви Замовника впродовж 5 днів, якщо підключення не потребує припинення електропостачання інших споживачів, або 10 днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших споживачів, після **виконання умов цього Договору,** введення в експлуатацію об'єкта Замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування, та після укладення договору про постачання електричної енергії (договору про користування електричною енергією). | Нумерація змінюється у зв’язку з виключенням попереднього пункту.     Підключення здійснюється після виконання умов договору про приєднання. |
| **Додаток 2**Заява про приєднання електроустановки певної потужності (типова форма) Графа «Назва, місце розташування та функціональне призначення об'єкта Замовника»    До заяви додаються такі документи:1.         Ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника або прогнозованої точки приєднання.2.         Копія будівельного паспорта або містобудівних умов та обмежень з графічною частиною із зазначенням місця розташування, потужності та категорії надійності електропостачання за кожним об'єктом замовника (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше).3.         Копія документа, який підтверджує право власності чи користування об'єктом Замовника або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою.4.         Копія належним чином оформленої довіреності чи іншого документа на право укладати договори особі, яка уповноважена підписувати договори (за потреби). |     Замінити на:«Назва, місце розташування та функціональне призначення об'єкта/**земельної ділянки** Замовника»  Замінити на: **До заяви додаються такі документи:****1)        копія документа, який підтверджує право власності чи користування об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою.****2) викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки (у разі відсутності кадастрового номера в свідоцтві на право власності на земельну ділянку);****3)        копія паспорта або належним чином оформленої довіреності, чи іншого документа на право укладати договір особі, яку уповноважено підписувати договори (за потреби);****3)        ТЕО (за наявності);****4) копія витягу з Реєстру платників єдиного податку;****5) копія свідоцтва платника податку на додану вартість;****6) копія картки платника податків, що засвідчує реєстрацію у Державному реєстрі фізичних осіб - платників податків;** | Дозволить уникнути виникнення протиріч при укладенні Замовником договору про користування електричною енергією.Доцільно взагалі виключити даний пункт, оскільки при укладенні договору на постачання електричної енергії виникають суперечності щодо функціонального призначення обєкту Замовника.   Приведення у відповідність до вимог п.4.4.2 Кодексу системи розподілу |
| **Додаток 1**ДОГОВІРпро приєднання до системи розподілу (типова форма)«п. 7.2. Договір може бути змінено або розірвано і в інший строк за ініціативою будь-якої зі Сторін у порядку, визначеному законодавством України.» | Доповнити наступним змістом:   «п. 7.2. Договір може бути змінено або розірвано і в інший строк за ініціативою будь-якої зі Сторін у порядку, визначеному законодавством України.**У випадку не виконання з боку Замовника умов п. 4.3 Договору щодо розміру чи термінів оплати на підставі отриманого від Виконавця послуг рахунку, на підставі ст.611 Цивільного кодексу України Договір вважається розірваним обома Сторонами без укладення додаткової угоди**.» | Дозволить уникнути «безстрокової» дії договорів у разі невиконання Замовником своїх зобов’язань за договором |
| 3.1.2. Підключити електроустановки Замовника до електричних мереж впродовж \_\_\_\_ днів після виконання умов цього Договору, введення в експлуатацію об'єкта Замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування, та після укладення договору про постачання електричної енергії (договору про користування електричною енергією), після виконання Замовником зобов'язань, визначених підпунктами 3.2.1 – 3.2.2, 3.2.4 цього Договору. | **Виключити пункт 3.1.2.** | Цей пункт зайвий, оскільки фактично дублюється наступним пунктом 3.1.3. |
| **3.1.3.** Підключити електроустановки Замовника до електричних мереж Виконавця послуг на підставі заяви Замовника впродовж 5 днів, якщо підключення не потребує припинення електропостачання інших споживачів, або 10 днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших споживачів, після введення в експлуатацію об'єкта Замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування, та після укладення договору про постачання електричної енергії (договору про користування електричною енергією). | **3.1.2.** Підключити електроустановки Замовника до електричних мереж Виконавця послуг на підставі заяви Замовника впродовж 5 днів, якщо підключення не потребує припинення електропостачання інших споживачів, або 10 днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших споживачів, після **виконання умов цього Договору,** введення в експлуатацію об'єкта Замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування, та після укладення договору про постачання електричної енергії (договору про користування електричною енергією). | Нумерація змінюється у зв’язку з виключенням попереднього пункту.     Підключення здійснюється після виконання умов договору про приєднання. |
| **Додаток 2**Заява про приєднання електроустановки певної потужності (типова форма) Графа «Назва, місце розташування та функціональне призначення об'єкта Замовника»    До заяви додаються такі документи:1.         Ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника або прогнозованої точки приєднання.2.         Копія будівельного паспорта або містобудівних умов та обмежень з графічною частиною із зазначенням місця розташування, потужності та категорії надійності електропостачання за кожним об'єктом замовника (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше).3.         Копія документа, який підтверджує право власності чи користування об'єктом Замовника або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою.4.         Копія належним чином оформленої довіреності чи іншого документа на право укладати договори особі, яка уповноважена підписувати договори (за потреби). |     Замінити на:«Назва, місце розташування та функціональне призначення об'єкта/**земельної ділянки** Замовника»  Замінити на: **До заяви додаються такі документи:****1)        копія документа, який підтверджує право власності чи користування об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою.****2) викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки (у разі відсутності кадастрового номера в свідоцтві на право власності на земельну ділянку);****3)        копія паспорта або належним чином оформленої довіреності, чи іншого документа на право укладати договір особі, яку уповноважено підписувати договори (за потреби);****3)        ТЕО (за наявності);****4) копія витягу з Реєстру платників єдиного податку;****5) копія свідоцтва платника податку на додану вартість;****6) копія картки платника податків, що засвідчує реєстрацію у Державному реєстрі фізичних осіб - платників податків;** | Дозволить уникнути виникнення протиріч при укладенні Замовником договору про користування електричною енергією.Доцільно взагалі виключити даний пункт, оскільки при укладенні договору на постачання електричної енергії виникають суперечності щодо функціонального призначення обєкту Замовника.   Приведення у відповідність до вимог п.4.4.2 Кодексу системи розподілу |
| **Додаток 1**ДОГОВІРпро приєднання до системи розподілу (типова форма)«п. 7.2. Договір може бути змінено або розірвано і в інший строк за ініціативою будь-якої зі Сторін у порядку, визначеному законодавством України.» | Доповнити наступним змістом:   «п. 7.2. Договір може бути змінено або розірвано і в інший строк за ініціативою будь-якої зі Сторін у порядку, визначеному законодавством України.**У випадку не виконання з боку Замовника умов п. 4.3 Договору щодо розміру чи термінів оплати на підставі отриманого від Виконавця послуг рахунку, на підставі ст.611 Цивільного кодексу України Договір вважається розірваним обома Сторонами без укладення додаткової угоди**.» | Дозволить уникнути «безстрокової» дії договорів у разі невиконання Замовником своїх зобов’язань за договором |