**Узагальнені зауваження та пропозиції**

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

(щодо функціонування Системи моніторингу надання ОСП та ОСР послуг з приєднань до електричних мереж та уточнень до інформаційно-технологічної системи управління та обміну інформацією з УЗЕ)

\* - зміни виділені за принципом:

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

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

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ з/п** | **Пункт**  **глава**  **розділ КСП** | **Зміст положень проєкту постанови** | **Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП** | | **Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)** |
| **Зміст зауваження або пропозиції** | **Обґрунтування до зауважень та пропозицій** |
| **III. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об’єктів електроенергетики** | | | | | |
| **2. Технічні вимоги до генеруючих об’єктів, які приєднуються до системи передачі або впливають на режими роботи системи передачі** | | | | | |
| **2.6. Технічні вимоги щодо управління системою передачі:** | | | | | |
|  | пп. 1  п. 2.6  глави 2  розділу ІІІ | 1) схеми управління та параметри налаштування  Схеми, принцип дії, алгоритми роботи станційних систем управління, АСУ ТП генеруючих одиниць (у частині регулювання частоти, потужності та АРЗ) **повинні бути погоджені ОСП та** визначаються згідно з додатком 8 до цього Кодексу. Внесення будь-яких змін до схем та алгоритмів роботи без погодження з ОСП забороняється; |  |  | **Технічна правка.**  **Пропонується викласти у такій редакції**  1) схеми управління та параметри налаштування  Схеми, принцип дії, алгоритми роботи станційних систем управління, АСУ ТП генеруючих одиниць (у частині регулювання частоти, потужності та АРЗ) **повинні бути погоджені ОСП та/або відповідним Оператором. Технічні вимоги до побудови АСУ ТП у складі інформаційно-технологічної системи диспетчерського управління ОЕС України** визначаються згідно з додатком 8 до цього Кодексу. Внесення будь-яких змін до схем та алгоритмів роботи без погодження з ОСП **та/або відповідним Оператором** забороняється; |
|  | пп. 3  п. 2.6  глави 2  розділу ІІІ | 3) обмін інформацією  Генеруючі об'єкти мають бути здатними до обміну технологічною інформацією з ОСП у режимі реального часу згідно з вимогами глави 6 розділу X цього Кодексу з міткою часу~~;~~**.**  **Для генеруючих одиниць типу B, C, D обмін інформацією з ОСП є обов'язковим. Організація обміну інформацією здійснюється згідно з додатками 8 та 9 до цього Кодексу та технічними вимогами;** |  |  | **Технічна правка.**  **Пропонується викласти у такій редакції**  3) обмін інформацією  Генеруючі об'єкти мають бути здатними до обміну технологічною інформацією з ОСП у режимі реального часу згідно з вимогами глави 6 розділу X цього Кодексу з міткою часу~~;~~**.**  **~~Для генеруючих одиниць типу B, C, D обмін інформацією з ОСП є обов'язковим.~~ Організація обміну інформацією здійснюється згідно з додатками 8 та 9 до цього Кодексу та технічними вимогами;** |
| **6. Технічні вимоги до УЗЕ, які впливають на режими роботи системи передачі** | | | | | |
| **6.6. Технічні вимоги щодо управління системою передачі:** | | | | | |
|  | пп. 1  п. 6.6  глави 6  розділу ІІІ | 1) схеми управління та параметри налаштування  Схеми, принцип дії, алгоритми роботи станційних систем управління, АСУ ТП УЗЕ (у частині регулювання частоти, потужності та напруги) повинні бути погоджені ОСП **та визначаються згідно з додатком 8 до цього Кодексу**. Унесення будь-яких змін до схем та алгоритмів роботи без погодження з ОСП забороняється; |  |  | **Технічна правка.**  **Пропонується викласти у такій редакції**  1) схеми управління та параметри налаштування  Схеми, принцип дії, алгоритми роботи станційних систем управління, АСУ ТП УЗЕ (у частині регулювання частоти, потужності та напруги) повинні бути погоджені ОСП **та/або відповідним Оператором. Технічні вимоги до побудови АСУ ТП у складі інформаційно-технологічної системи диспетчерського управління ОЕС України** визначаються згідно з додатком 8 до цього Кодексу. **Внесення** будь-яких змін до схем та алгоритмів роботи без погодження з ОСП **та/або відповідним Оператором** забороняється; |
|  | пп. 3  п. 6.6  глави 6  розділу ІІІ | 3) обмін інформацією  УЗЕ мають бути здатними до обміну технологічною інформацією з ОСП **у режимі реального часу** згідно з вимогами глави 6 розділу X цього Кодексу з міткою часу.  ~~Для УЗЕ типу A1 та A2 обмін інформацією з ОСП є необов'язковим, але УЗЕ типу A2 мають бути обладнані для отримання та підтвердження зовнішнього сигналу, надісланого від ОСП, для припинення відпуску або відбору.~~  Для УЗЕ ~~типів~~ **типу** **А2,** B, C, D обмін інформацією з ОСП є обов'язковим. Організація обміну інформацією здійснюється згідно з додатками 8 та 9 до цього Кодексу та технічними вимогами; |  |  | **Технічна правка.**  **Пропонується викласти у такій редакції**  3) обмін інформацією  УЗЕ мають бути здатними до обміну технологічною інформацією з ОСП **у режимі реального часу** згідно з вимогами глави 6 розділу X цього Кодексу з міткою часу.  ~~Для УЗЕ типу A1 та A2 обмін інформацією з ОСП є необов'язковим, але УЗЕ типу A2 мають бути обладнані для отримання та підтвердження зовнішнього сигналу, надісланого від ОСП, для припинення відпуску або відбору.~~  ~~Для УЗЕ типів~~ **~~типу~~****~~А2,~~** ~~B, C, D обмін інформацією з ОСП є обов'язковим~~. Організація обміну інформацією здійснюється згідно з додатками 8 та 9 до цього Кодексу та технічними вимогами; |
| **7. Порядок організації приєднання до системи передачі** | | | | | |
| **7.2. Подання заяви про приєднання** | | | | | |
| **6** | п. 7.2  глави 7  розділу ІІІ | **7.2.8. Наданій замовником заяві з додатками до неї ОСП присвоює реєстраційний номер, який автоматично формується системою моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) після внесення відповідної інформації із заяви та переходу запису про приєднання у статус «подано заяву про приєднання», за формою, наведеною в Кодексі систем розподілу, та у строки, визначені у підпункті 7.2.5 цього пункту.**  **Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв’язку тощо).** | **НЕК «Укренерго»**  **7.2.8. Наданій Замовником заяві з додатками до неї ОСП присвоює реєстраційний номер, який автоматично формується системою моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) після внесення відповідної інформації із заяви та переходу запису про приєднання у статус «подано заяву про приєднання», за формою, наведеною в Кодексі систем розподілу, та у строки, визначені у підпункті 7.2.5 цього пункту.**  **Реєстраційний номер заяви повідомляється Замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом Замовника засобами телефонного/мобільного зв’язку тощо).** | **НЕК «Укренерго»**  Редакційне уточнення | **Пропонується врахувати у такій редакції**  **7.2.8. Наданій Замовником заяві з додатками до неї ОСП присвоює реєстраційний номер, який автоматично формується системою моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) згідно з вимогами Кодексу систем розподілу після внесення відповідної інформації із заяви та переходу запису про приєднання у статус «подано заяву про приєднання», за формою, наведеною в Кодексі систем розподілу, та у строки, визначені у підпункті 7.2.5 цього пункту.**  **Реєстраційний номер заяви повідомляється Замовнику через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу рекомендованим поштовим відправленням).** |
| **7.4. Розроблення та надання Замовнику технічних умов на приєднання** | | | | | |
| **7** | пп. 7.4.3. п. 7.4  глави 7  розділу ІІІ | 7.4.3. Технічні умови на приєднання є невід'ємною частиною договору про приєднання та викладаються у вигляді єдиного документа, типова форма якого наведена в додатку 4 до цього Кодексу.  Під час розроблення технічних умов на приєднання ОСП має керуватися такими принципами:  надійності електрозабезпечення струмоприймачів Замовника згідно з чинним законодавством України з урахуванням категорії надійності електропостачання, яку було зазначено в заяві про приєднання;  забезпечення належної якості електричної енергії в точці приєднання;  не погіршення параметрів надійності та якості електричної енергії для інших Користувачів;  оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення.  Технічні умови на приєднання розробляються ОСП з урахуванням детальних планів території та схем розвитку системи передачі.  Технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проєктом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви.  **Технічні умови на приєднання викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання у статус «технічні умови видано», за формою, наведеною в Кодексі систем розподілу.**  У разі відсутності ТЕО на приєднання електроустановок, призначених для виробництва або розподілу електричної енергії, або зберігання енергії, та незгоди Замовника з визначеною ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання цих електроустановок нові технічні умови на приєднання разом з проєктом договору про приєднання розробляються ОСП і надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня отримання від Замовника ТЕО.  За письмовим зверненням Замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам.  Термін дії технічних умов на приєднання визначається відповідно до Закону України "Про регулювання містобудівної діяльності". |  |  | **Пропонується врахувати у такій редакції**  7.4.3. Технічні умови на приєднання є невід'ємною частиною договору про приєднання та викладаються у вигляді єдиного документа, типова форма якого наведена в додатку 4 до цього Кодексу.  Під час розроблення технічних умов на приєднання ОСП має керуватися такими принципами:  надійності електрозабезпечення струмоприймачів Замовника згідно з чинним законодавством України з урахуванням категорії надійності електропостачання, яку було зазначено в заяві про приєднання;  забезпечення належної якості електричної енергії в точці приєднання;  не погіршення параметрів надійності та якості електричної енергії для інших Користувачів;  оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення.  Технічні умови на приєднання розробляються ОСП з урахуванням детальних планів території та схем розвитку системи передачі.  Технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проєктом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви.  **Технічні умови на приєднання викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу приєднань згідно з вимогами Кодексу систем розподілу після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання у статус «технічні умови видано», за формою, наведеною в Кодексі систем розподілу.**  У разі відсутності ТЕО на приєднання електроустановок, призначених для виробництва або розподілу електричної енергії, або зберігання енергії, та незгоди Замовника з визначеною ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання цих електроустановок нові технічні умови на приєднання разом з проєктом договору про приєднання розробляються ОСП і надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня отримання від Замовника ТЕО.  За письмовим зверненням Замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам.  Термін дії технічних умов на приєднання визначається відповідно до Закону України "Про регулювання містобудівної діяльності". |
| **7.10. Підключення електроустановок Замовника до електричної мережі** | | | | | |
| **8** | пп. 7.10.5, п 7.10,  глави 7  розділу ІІІ | 7.10.5. Після підключення електроустановок Замовника до електричної мережі ОСП послуга з приєднання, передбачена договором про приєднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приєднання підтверджується відповідним актом, **який підписується** сторонами договору про приєднання.  **Акт про надання ОСП послуги з приєднання має містити ідентифікатор за формою, наведеною в Кодексі систем розподілу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання у статус «послугу з приєднання надано».**  До повного завершення надання послуги з приєднання, за зверненням Замовника, ОСП готує та протягом 5 робочих днів з дати надходження такого звернення надає іншій стороні(-ам) підписаний ними примірний договір про приєднання та акт, що підтверджує факт надання послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника після її підключення до системи передачі із проведенням повного розрахунку вартості робіт з приєднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу). |  | **НЕК «Укренерго»**  Підтримуємо внесення відповідних змін за умови, що зміни до додатку 6 КСР будуть прийняті в редакції, що наведена в файлі архіву «pr\_259-d6-2024.doc», а не в файлі «pt\_pr\_259-2024.docx» оприлюднених на офіційному вебсайті НКРЕКП 06.12.2024 https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsa-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-kodeksu-sistem-rozpodilu. | Зміни до додатку 6 Кодексу систем розподілу будуть прийняті в редакції, що наведена в файлі архіву «pr\_259-d6-2024.doc» |
| **7.13. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача у власних електричних мережах** | | | | | |
| **12** | пп. 7.13.5, п. 7.13  глави 7  розділу ІІІ | [7.13.5. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок споживача, більше 1 МВт, споживач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=99)  [комерційного обліку електричної енергії;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=100)  [улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=101)  [розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=102)  [забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=103)  [Для активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проєктування щодо:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=104)  [проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=105)  [дослідження режимів роботи прилеглої мережі (область дослідження визначає ОСП на етапі отримання відповідних вихідних даних).](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=106)  [ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=107)  [ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані споживачу при погодженні завдання на проєктування у строк, що не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проєктної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=108)  [У разі необхідності споживач доопрацьовує проєктну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. Строк розгляду проєктної документації, поданої ОСП на повторне погодження, не може перевищувати 10 робочих днів. ОСП не має права надати нові зауваження до проєктної документації у разі, якщо споживач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=109)  [Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=110)  [Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення генеруючої установки споживач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки, до якого додаються:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=111)  [документи, що підтверджують введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=112)  [однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=113)  [акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення генеруючого об'єкта в експлуатацію, оформлені за результатами проведення випробувань;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=114)  [підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=115)  [документи, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача (для споживачів (крім активних споживачів).](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=116)  [Споживач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь у комплексних випробуваннях. Про необхідність участі в комплексних випробуваннях ОСП повідомляє споживача не пізніше 3 робочих днів до запланованої дати випробувань. У разі неповідомлення ОСП про участь у комплексних випробуваннях вважається, що ОСП відмовився від участі у таких випробуваннях.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=117)  [У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=118)  [У разі наявності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) ~~УЗЕ~~ **генеруючої установки** та/або доданих документів ОСП не пізніше 10 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення повертає Користувачу повідомлення про встановлення ~~УЗЕ~~ **і приєднання (підключення) генеруючої установки** та додані до нього документи, з описом виявлених зауважень.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=119) | **НЕК «Укренерго»**  [7.13.5. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок споживача, більше 1 МВт, споживач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=99)  [комерційного обліку електричної енергії;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=100)  [улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=101)  [розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=102)  [забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=103)  [Для **генеруючої установки** активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проєктування щодо:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=104)  [проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=105)  [дослідження режимів роботи прилеглої мережі (область дослідження визначає ОСП на етапі отримання відповідних вихідних даних).](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=106)  [ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=107)  [ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані споживачу при погодженні завдання на проєктування у строк, що не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проєктної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=108)  [У разі необхідності споживач доопрацьовує проєктну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. Строк розгляду проєктної документації, поданої ОСП на повторне погодження, не може перевищувати 10 робочих днів. ОСП не має права надати нові зауваження до проєктної документації у разі, якщо споживач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=109)  [Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=110)  [Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення генеруючої установки споживач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки, до якого додаються:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=111)  [документи, що підтверджують введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=112)  [однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=113)  [акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення генеруючого об'єкта в експлуатацію, оформлені за результатами проведення випробувань;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=114)  [підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=115)  [документи, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача (для споживачів (крім активних споживачів).](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=116)  [Споживач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь у комплексних випробуваннях. Про необхідність участі в комплексних випробуваннях ОСП повідомляє споживача не пізніше 3 робочих днів до запланованої дати випробувань. У разі неповідомлення ОСП про участь у комплексних випробуваннях вважається, що ОСП відмовився від участі у таких випробуваннях.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=117)  [У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=118)  [У разі наявності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) ~~УЗЕ~~ **генеруючої установки** та/або доданих документів ОСП не пізніше 10 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення повертає Користувачу повідомлення про встановлення ~~УЗЕ~~ **і приєднання (підключення) генеруючої установки** та додані до нього документи, з описом виявлених зауважень.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=119) | **НЕК «Укренерго»**  Пропонуємо уточнити редакцію враховуючи що вимога стосується саме генеруючих установок активного споживача, оскільки активний споживач може одночасно виробляти електричну енергію та здійснювати діяльність із зберігання енергії (п. 32 статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії). | **Пропонується врахувати** |
| **Додаток 4 (тип А) до Кодексу системи передачі** | | | | | |
| **ТЕХНІЧНІ УМОВИ**  **на приєднання електроустановок до системи передачі** | | | | | |
|  |  |  | **НЕК «Укренерго»**  **9. ЕІС-код площадки комерційного обліку**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | **НЕК «Укренерго»**  Надано на розгляд Регулятору листом від 29.11.2024 № 01/73760  Зазначений ЕІС-код вноситься відповідним ППКО в централізований реєстр ТКО, реалізований на платформі Датахаб, що дозволяє здійснювати моніторинг етапів проектування та введення в експлуатацію ТКО. | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка, пропонується привести до єдиного вигляду ТУ, зокрема до наведених у Кодексі систем розподілу |
| **Додаток 4 (тип Б) до Кодексу системи передачі** | | | | | |
| **ТЕХНІЧНІ УМОВИ**  **на приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи передачі (типова форма)** | | | | | |
|  |  |  | **НЕК «Укренерго»**  **9. ЕІС-код площадки комерційного обліку**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | **НЕК «Укренерго»**  Надано на розгляд Регулятору листом від 29.11.2024 № 01/73760  Зазначений ЕІС-код вноситься відповідним ППКО в централізований реєстр ТКО, реалізований на платформі Датахаб, що дозволяє здійснювати моніторинг етапів проектування та введення в експлуатацію ТКО. | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка, пропонується привести до єдиного вигляду ТУ, зокрема до наведених у Кодексі систем розподілу |
| **Додаток 4 (тип В) до Кодексу системи передачі** | | | | | |
| **ТЕХНІЧНІ УМОВИ**  **на приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, до системи передачі (типова форма)** | | | | | |
|  |  |  | **НЕК «Укренерго»**  **9. ЕІС-код площадки комерційного обліку**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | **НЕК «Укренерго»**  Надано на розгляд Регулятору листом від 29.11.2024 № 01/73760  Зазначений ЕІС-код вноситься відповідним ППКО в централізований реєстр ТКО, реалізований на платформі Датахаб, що дозволяє здійснювати моніторинг етапів проектування та введення в експлуатацію ТКО. | **Пропонується врахувати**  Редакційна правка, пропонується привести до єдиного вигляду ТУ, зокрема до наведених у Кодексі систем розподілу |
| **Додаток 8 до Кодексу системи передачі** | | | | | |
| **Технічні вимоги до побудови АСУ ТП у складі інформаційно-технологічної системи диспетчерського управління ОЕС України** | | | | | |
| **2. Основні вимоги до АСУ ТП електростанції** | | | | | |
| **24** |  | 2. Основні вимоги до АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи** |  |  |  |
| **25** | п. 2.2  глави 2  додатку 8 | 2.2. Організація побудови взаємодії та зв'язку АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи** із САРЧП ОСП повинна відповідати вимогам Кодексу та ГКД 34.20.507 "Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила", затвердженого наказом Міністерства палива та енергетики від 13 червня 2003 року N 296. | **НЕК «Укренерго»**  2.2. Організація побудови взаємодії та зв'язку АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи** із САРЧП ОСП повинна відповідати вимогам Кодексу та ГКД 34.20.507 "Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила"~~, затвердженого наказом Міністерства палива та енергетики від 13 червня 2003 року N 296.~~ | **НЕК «Укренерго»**  Згідно з вимогами пункту 11.2.2 ДСТУ 1.1:2015, пропонуємо зазначити недатоване посилання з метою уникнення перегляду редакції цього пункту у разі внесення змін до ГКД 34.20.507. | **Пропонується врахувати** |
| **29** | п. 2.6  глави 2  додатку 8 | 2.6. При визначенні конфігурації технічних засобів необхідно забезпечувати виконання таких вимог:  система повинна бути повністю резервованою;  на етапі проєктування АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи** необхідно передбачити збереження ретроспективної інформації в архівних базах даних протягом не менше 3 років. Реєстрація подій повинна проводитись безперервно та автоматично на пристроях, що не виведені в ремонт. Інформація щодо відхилення від нормального режиму АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи** повинна автоматично записуватись та зберігатись;  необхідно реалізувати обов'язкове ведення баз даних (далі – БД) англійською мовою, що є основною мовою БД (необхідно для коректного формування CIM-моделей ~~енергооб'єкта~~ **об'єкта електроенергетики та/або УЗЕ** відповідно до ДСТУ IEC 61970 «Інтерфейс прикладних програм у системах електроенергетичного менеджменту (EMS-API)»);  безпека даних та комунікацій має відповідати стандарту ДСТУ IEC/TS 62351 «Керування енергетичними системами та пов'язаний з ним інформаційний обмін. Безпека даних та комунікацій»;  втрата живлення АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи** та його наступне включення не повинні призводити до спотворення інформації. | **НЕК «Укренерго»**  2.6. При визначенні конфігурації технічних засобів необхідно забезпечувати виконання таких вимог:  система повинна бути повністю резервованою;  на етапі проєктування АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи** необхідно передбачити збереження ретроспективної інформації в архівних базах даних протягом не менше 3 років. Реєстрація подій повинна проводитись безперервно та автоматично на пристроях, що не виведені в ремонт. Інформація щодо відхилення від нормального режиму АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи** повинна автоматично записуватись та зберігатись;  необхідно реалізувати обов'язкове ведення баз даних (далі – БД) англійською мовою, що є основною мовою БД (необхідно для коректного формування CIM-моделей ~~енергооб'єкта~~ **об'єкта електроенергетики та/або УЗЕ** відповідно до **ДСТУ EN 61970,** ДСТУ IEC 61970**, ДСТУ EN IEC 61970** ~~«Інтерфейс прикладних програм у системах електроенергетичного менеджменту (EMS-API)»~~);  безпека даних та комунікацій має відповідати стандарту ДСТУ IEC/TS 62351 ~~«Керування енергетичними системами та пов'язаний з ним інформаційний обмін. Безпека даних та комунікацій»~~;  втрата живлення АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи** та його наступне включення не повинні призводити до спотворення інформації. | **НЕК «Укренерго»**  Відповідно до наказу ДП «УкрНДНЦ» від 28.12.2022 № 285 «Про пакетне прийняття європейських нормативних документів CEN/CENELEC», ДСТУ 61970 гармонізований в Україні методом «підтвердження», окремі частини лінійки цього стандарту згідно з наведеним вище наказом прийняті з різним позначенням (EN, IEC, EN IEC). Згідно з положеннями ДСТУ 1.1:2015 щодо точності посилань в нормативно-правових актах та з метою застосування необхідних частин лінійки цього стандарту визначених ОСП, запропоновано уточнену редакцію цього пункту. | **Пропонується врахувати** |
| **33** | п. 2.10  глави 2  додатку 8 | 2.10. Перелік параметрів інформаційного обміну між САРЧП ОСП та АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи**, а також налаштування технічних характеристик за протоколом ДСТУ IEC 60870-5-104 «Пристрої та системи телемеханіки. Частина 5-104. Протоколи передавання. Доступ до мережі згідно з ІЕС 60870-5-101 із використанням стандартних профілів передавання даних» визначаються у проєктній документації з упровадження інформаційного обміну АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача** **системи** із САРЧП ОСП. Інформаційний обмін має здійснюватися з використанням мітки часу. Перелік параметрів інформаційного обміну оприлюднюється ОСП на власному вебсайті. | **НЕК «Укренерго»**  2.10. Перелік параметрів інформаційного обміну між САРЧП ОСП та АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи**, а також налаштування технічних характеристик **здійснюється** за протоколом **визначеним** ДСТУ ~~IEC~~ **EN** 60870-5-104 «Пристрої та системи ~~телемеханіки~~ **телекерування**. Частина 5-104. Протоколи передавання. Доступ до мережі згідно з ІЕС 60870-5-101 із використанням стандартних профілів передавання даних» **(далі - ДСТУ EN 60870-5-104).** ~~визначаються у проєктній документації з упровадження інформаційного обміну АСУ ТП електростанції~~ **~~користувача~~****~~системи~~** ~~із САРЧП ОСП.~~ Інформаційний обмін має здійснюватися з використанням мітки часу. **Типовий** ~~Перелік~~ **перелік** параметрів інформаційного обміну оприлюднюється ОСП на власному вебсайті. | **НЕК «Укренерго»**  Пропонуємо **уточнити** редакцію цього пункту враховуючи що найменування документу ДСТУ **IEC** 60870-5-104 змінене у 2022 році.  Крім цього, у пункті 2.14 цієї глави зазначено, що *«Типовий перелік параметрів інформаційного обміну між АСУ ТП ~~електростанції~~* ***користувача******системи*** *та САРЧП ОСП ~~по протоколу~~* ***за протоколом******визначеним*** *ДСТУ ~~IEC~~* ***EN*** *60870-5-104 публікується ОСП на власному вебсайті. Індивідуальний список параметрів узгоджується між користувачем системи передачі/розподілу та ОСП у кожному окремому випадку.»* | **Пропонується врахувати** |
| **39** | п. 2.14  глави 2  додатку 8 | 2.14. Типовий перелік параметрів інформаційного обміну між АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача** **системи** та САРЧП ОСП по протоколу ДСТУ IEC 60870-5-104 публікується ОСП на власному вебсайті. Індивідуальний список параметрів узгоджується між користувачем системи передачі/розподілу та ОСП у кожному окремому випадку. | **НЕК «Укренерго»**  2.14. Типовий перелік параметрів інформаційного обміну між АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача** **системи** та САРЧП ОСП ~~по протоколу~~ **за протоколом визначеним** ДСТУ ~~IEC~~ **EN** 60870-5-104 публікується ОСП на власному вебсайті. Індивідуальний список параметрів узгоджується між користувачем системи передачі/розподілу та ОСП у кожному окремому випадку. | **НЕК «Укренерго»**  Уточнення із врахуванням змін до пункту 2.10 глави 2 Додатку 8 до КСП. | **Пропонується врахувати** |
| **40** | п. 2.15  глави 2  додатку 8 | 2.15. У рамках виконання роботи з впровадження інформаційного обміну АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача** **системи** з САРЧП ОСП повинна бути надана на погодження ОСП та відповідному регіональному диспетчерському центру ОСП документація, що виконана відповідно до ГОСТ 34.201 «Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Виды, комплектность и обозначение документов при создании автоматизированных систем» та наповнена відповідно до РД 50-34.698 «Автоматизированные системы. Требования к содержанию документов»:  технічне завдання;  проєкт, що містить:  пояснювальну записку до технічного проєкту (П2),  перелік вхідних сигналів та даних (В1),  перелік вихідних сигналів (документів) (В2),  схему автоматизації (С3),  опис програмного забезпечення (ПЗ),  програму та методику випробувань (компонентів, комплексів засобів автоматизації,  підсистеми, систем) (ПМ).  Уся зазначена вище документація повинна бути виконана українською мовою. | **НЕК «Укренерго»**  2.15. У рамках виконання роботи з впровадження інформаційного обміну АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача** **системи** з САРЧП ОСП повинна бути надана на погодження ОСП та відповідному регіональному диспетчерському центру ОСП документація, що виконана відповідно до ГОСТ 34.201 «~~Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Виды, комплектность и обозначение документов при создании автоматизированных систем»~~ та наповнена відповідно до РД 50-34.698 ~~«Автоматизированные системы. Требования к содержанию документов»~~:  технічне завдання;  проєкт, що містить:  пояснювальну записку до технічного проєкту (П2),  перелік вхідних сигналів та даних (В1),  перелік вихідних сигналів (документів) (В2),  схему автоматизації (С3),  опис програмного забезпечення (ПЗ),  програму та методику випробувань (компонентів, комплексів засобів автоматизації,  підсистеми, систем) (ПМ).  Уся зазначена вище документація повинна бути виконана українською мовою. | **НЕК «Укренерго»**  Пропонуємо вилучити назву документів ГОСТ 34.201-89, РД 50-34.698-90 та залишити виключно їх позначення згідно з вимогами ДСТУ 1.1:2015. | **Пропонується врахувати** |