



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057
box@nerc.dov.ua

№ _____
Про зауваження та пропозиції до проекту
постанови НКРЕКП

Відповідно до повідомлення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) від 06.12.2024 (<https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsa-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-kodeksu-sistemi-peredachi>) про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – 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) (далі – Проект постанови), НЕК «УКРЕНЕРГО» надає на розгляд пропозиції та зауваження до зазначеного Проекту постанови.

В свою чергу, з метою приведення у відповідність до Кодексу систем розподілу, пропонуємо доповнити Проект постанови пропозиціями змін і доповнень до Кодексу системи передачі наданих на розгляд до НКРЕКП листом від 26.11.2024 № 01/73760, що розроблені НЕК «УКРЕНЕРГО» з метою уточнення положень Кодексу щодо необхідності присвоєння EIC-коду площадки комерційного обліку на етапі приєднання електроустановок до системи передачі, та можливості здійснення моніторингу етапів проектування та введення в експлуатацію ТКО після внесення зазначеного EIC-коду відповідним ППКО до централізованого реєстру ТКО, реалізованого на платформі Датахаб.

Просимо врахувати вищезазначені пропозиції та зауваження та розглянути їх на відкритих обговореннях проекту рішення НКРЕКП.

В електронному вигляді (у форматі *.Word) матеріали надані на електронну адресу Volkov@nerc.gov.ua.

Додаток:

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» на 7 арк. у 1 прим;
2. Копія листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 26.11.2024 № 01/73760 на 3 арк. у 1 прим.

Член правління

Зайченко В.Б.



Полякова 238-34-21

Документ підписано КЕП
Сертифікат 3FAA9288358EC0030400000042E92300B710DD00
Підписувач Зайченко Віталій Борисович
Дійсний з 25.12.2024 11:15:37 по 25.12.2026 11:15:37

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/80891

від 25.12.2024

№43840/1-24 від 26.12.2024

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – 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)

№ з/п	Пункт глава розділ КСП	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
III. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об’єктів електроенергетики				
7. Порядок організації приєднання до системи передачі				
7.2. Подання заяви про приєднання				
1.	пп. 7.2.8 п. 7.2 глави 7 розділу III	<p>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.</p> <p>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).</p>	<p>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.</p> <p>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).</p>	Редакційне уточнення
7.10. Підключення електроустановок Замовника до електричної мережі				
2.	пп. 7.10.5 п 7.10 глави 7 розділу III	<p>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.</p> <p>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».</p>		<p>Підтримуємо внесення відповідних змін за умови, що зміни до додатку 6 КСП 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.</p>

Цифровий підписано КЕП
Сертифікат 3FAA9288358EC0030400000042E92300B710DD00
Підписувач Зайченко Віталій Борисович
Дійсний з 25.12.2024 11:15:37 по 25.12.2026 11:15:37

НЕК "Укренерго"
Вих.№ 01/80891
від 25.12.2024

		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).		
7.13. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача у власних електричних мережах				
3.	пп. 7.13.5 п. 7.13 глави 7 розділу III	<p>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 проектування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <p>комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики;</p> <p>розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</p> <p>забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</p> <p>Для активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проектування щодо:</p> <p>проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів;</p> <p>дослідження режимів роботи прилеглої мережі (область дослідження визначає ОСП на етапі отримання відповідних вихідних даних).</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проектування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>ОСП узгоджує проектну документацію в частині вимог, що були надані споживачу при погодженні завдання на проектування у строк, що не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проектної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності споживач доопрацьовує проектну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП.</p>	<p>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 проектування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <p>комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики;</p> <p>розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</p> <p>забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</p> <p>Для генеруючих установок активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проектування щодо:</p> <p>проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів;</p> <p>дослідження режимів роботи прилеглої мережі (область дослідження визначає ОСП на етапі отримання відповідних вихідних даних).</p> <p>...</p>	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. 3 ² статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії»).

		<p>Строк розгляду проектної документації, поданої ОСП на повторне погодження, не може перевищувати 10 робочих днів. ОСП не має права надати нові зауваження до проектної документації у разі, якщо споживач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>Якщо за результатами виконання проектної 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.</p> <p>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:</p> <p>документи, що підтверджують введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</p> <p>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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).</p> <p>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</p>		
--	--	---	--	--

		<p>неповідомлення ОСП про участь у комплексних випробуваннях вважається, що ОСП відмовився від участі у таких випробуваннях.</p> <p>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.</p> <p>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.</p>																			
Додаток 4 (тип А) до Кодексу системи передачі																					
ТЕХНІЧНІ УМОВИ на приєднання електроустановок до системи передачі																					
4.	Додаток 4 (тип А) до КСП	Пункт відсутній	<p>9. ЕІС-код площадки комерційного обліку</p> <table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>																		<p>Надано на розгляд Регулятору листом від 29.11.2024 № 01/73760</p> <p>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.</p>
Додаток 4 (тип Б) до Кодексу системи передачі																					
ТЕХНІЧНІ УМОВИ на приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи передачі (типова форма)																					
5.	Додаток 4 (тип Б) до КСП	Пункт відсутній	<p>9. ЕІС-код площадки комерційного обліку</p> <table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>																		<p>Надано на розгляд Регулятору листом від 29.11.2024 № 01/73760</p> <p>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.</p>
Додаток 4 (тип В) до Кодексу системи передачі																					
ТЕХНІЧНІ УМОВИ на приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, до системи передачі (типова форма)																					

6.	Додаток 4 (тип В) до КСП	Пункт відсутній	9. ЕІС-код площадки комерційного обліку	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.
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				
7.	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.	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.	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.
8.	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 проектування 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 ІЕС 61970 «Інтерфейс прикладних програм у системах електроенергетичного менеджменту (EMS-API)»); безпека даних та комунікацій має відповідати стандарту ДСТУ ІЕС/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.	2.6. При визначенні конфігурації технічних засобів необхідно забезпечувати виконання таких вимог: система повинна бути повністю резервованою; на етапі проектування 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 ІЕС 61970, ДСТУ EN ІЕС 61970 «Інтерфейс прикладних програм у системах електроенергетичного менеджменту (EMS-API)»); безпека даних та комунікацій має відповідати стандарту ДСТУ ІЕС/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.	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, ІЕС, EN ІЕС). 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.

9.	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 ІЕС 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 проектній 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.	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 ІЕС 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 проектній 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.	Пропонуємо уточнити редакцію цього пункту враховуючи що найменування документу ДСТУ ІЕС 60870-5-104 змінено у 2022 році. Крім цього, у пункті 2.14 цієї глави зазначено, що <i>«Типовий перелік параметрів інформаційного обміну між АСУ ТП електростанції користувача системи та САРЧП ОСП по протоколу за протоколом визначеним ДСТУ ІЕС EN 60870-5-104 публікується ОСП на власному вебсайті. Індивідуальний список параметрів узгоджується між користувачем системи передачі/розподілу та ОСП у кожному окремому випадку.»</i>
10.	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 ІЕС 60870-5-104 публікується ОСП на власному вебсайті. Індивідуальний список параметрів узгоджується між користувачем системи передачі/розподілу та ОСП у кожному окремому випадку.	2.14. Типовий перелік параметрів інформаційного обміну між АСУ ТП електростанції користувача системи та САРЧП ОСП по протоколу за протоколом визначеним ДСТУ ІЕС EN 60870-5-104 публікується ОСП на власному вебсайті. Індивідуальний список параметрів узгоджується між користувачем системи передачі/розподілу та ОСП у кожному окремому випадку.	Уточнення із врахуванням змін до пункту 2.10 глави 2 Додатку 8 до КСП.
11.	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; проект, що містить: пояснювальну записку до технічного проекту (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).	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; проект, що містить: пояснювальну записку до технічного проекту (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).	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.

		Уся зазначена вище документація повинна бути виконана українською мовою.	Уся зазначена вище документація повинна бути виконана українською мовою.	
--	--	--	--	--



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057
box@nerc.dov.ua

№ _____

Про надання проекту змін і доповнень
до Кодексу системи передачі

Надаємо на розгляд проект змін і доповнень до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14.03.2018 № 309 (зі змінами) (далі – КСП, Кодекс), розроблений НЕК «УКРЕНЕРГО» в межах виконання обов'язків Адміністратора КСП, а саме відповідно до пункту 4.3 глави 4 розділу I КСП щодо розробки та надання на затвердження Регулятору змін і доповнень до цього Кодексу.

Проект змін і доповнень до КСП (далі - Проект) розроблений НЕК «УКРЕНЕРГО» з метою уточнення положень Кодексу щодо необхідності присвоєння EIC-коду площадки комерційного обліку на етапі приєднання електроустановок до системи передачі, та можливості здійснення моніторингу етапів проектування та введення в експлуатацію ТКО після внесення зазначеного EIC-коду відповідним ППКО до централізованого реєстру ТКО, реалізованого на платформі Датахаб.

Відповідно до вимог пункту 4.7 глави 4 розділу I КСП, зазначений Проект був оприлюднений на офіційному вебсайті НЕК «УКРЕНЕРГО» (<https://ua.energy/electricity-market/propozytsiyi-ta-protokoly-uk/ukrenergo-pryjmaye-zauvazhennya-ta-propozytsiyi-shhodo-proyektu-zmin-do-kodeksu-sistemy-peredachi-29/>) для отримання зауважень та пропозицій у період з 07.11.2024 до 25.11.2024. Зауважень та пропозицій від учасників ринку до Проекту не надходило.

Додаток: на 02 арк. у 1 прим.

Начальник Департаменту оперативно-диспетчерської роботи
та забезпечення надійності енергосистеми

Фандуль С.В.

Полякова 238 34 31



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000F4502B007C5CB200

Підписувач Фандуль Сергій Володимирович

Дійсний з 13.02.2023 11:07:57 по 13.02.2025 11:07:57

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/73760

від 26.11.2024

№40087/1-24 від 26.11.2024

Пропозиції щодо змін і доповнень до Кодексу системи передачі
(EIC-код в ТУ)

№ з/п	Пункт глава розділ КСП	Чинна редакція КСП	Пропозиції та зауваження до КСП	Обґрунтування																		
Додаток 4 (тип А) до Кодексу системи передачі																						
ТЕХНІЧНІ УМОВИ на приєднання електроустановок до системи передачі																						
1.	Додаток 4 (тип А) до КСП	Пункт відсутній	9. EIC-код площадки комерційного обліку <table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>																			Зазначений EIC-код вноситься відповідним ППКО в централізований реєстр ТКО, реалізований на платформі Датахаб, що дозволяє здійснювати моніторинг етапів проектування та введення в експлуатацію ТКО.
Додаток 4 (тип Б) до Кодексу системи передачі																						
ТЕХНІЧНІ УМОВИ на приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи передачі (типова форма)																						
2.	Додаток 4 (тип Б) до КСП	Пункт відсутній	9. EIC-код площадки комерційного обліку <table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>																			Зазначений EIC-код вноситься відповідним ППКО в централізований реєстр ТКО, реалізований на платформі Датахаб, що дозволяє здійснювати моніторинг етапів проектування та введення в експлуатацію ТКО.



Додаток 4 (тип В) до Кодексу системи передачі																				
ТЕХНІЧНІ УМОВИ на приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, до системи передачі (типова форма)																				
3.	Додаток 4 (тип В) до КСП	Пункт відсутній	9. EIC-код площадки комерційного обліку <table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>																	Зазначений EIC-код вноситься відповідним ППКО в централізований реєстр ТКО, реалізований на платформі Датахаб, що дозволяє здійснювати моніторинг етапів проектування та введення в експлуатацію ТКО.