**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»**

|  |  |
| --- | --- |
| **Чинна редакція** | **Редакція, що пропонується** |
| I. Загальні положення  … | |
| 1.1.4. Експлуатацію та використання справних і повірених засобів комерційного обліку електричної енергії (зокрема після проведення їх повторної параметризації, періодичної повірки, обслуговування та ремонту, зміни електропостачальника, а також після зміни форми власності чи власника (користувача) засобів комерційного обліку, електроустановок або об’єкта, де встановлені ці засоби комерційного обліку) не може бути заборонено або обмежено з причин їх невідповідності вимогам цього Кодексу (крім виконання вимог щодо встановлення інтелектуальних лічильників, забезпечення формування та передачі даних з них ***відповідно до Програми модернізації вузлів обліку електричної енергії не пізніше ніж до 01 липня  2025 року***) за умови, що ці засоби комерційного обліку:  … | 1.1.4. Експлуатацію та використання справних і повірених засобів комерційного обліку електричної енергії (зокрема після проведення їх повторної параметризації, періодичної повірки, обслуговування та ремонту, зміни електропостачальника, а також після зміни форми власності чи власника (користувача) засобів комерційного обліку, електроустановок або об’єкта, де встановлені ці засоби комерційного обліку) не може бути заборонено або обмежено з причин їх невідповідності вимогам цього Кодексу (крім виконання вимог щодо встановлення інтелектуальних лічильників, забезпечення формування та передачі даних з них) за умови, що ці засоби комерційного обліку:  … |
| 1.2. Терміни та визначення понять  … | |
| 1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:  …  *підпункт відсутній*  38) об’єкт - електрифікована споруда (сукупність електрифікованих споруд на одній території) або частина електрифікованої споруди, що належить суб’єкту господарювання або фізичній особі на праві власності або користування;  39) область комерційного обліку мережі (область комерційного обліку) - фізична область в електричних мережах, де вимірюються або розраховуються обсяги споживання, виробництва, зберігання, відбору, відпуску, а також транзиту та технологічних втрат електричної енергії. Область комерційного обліку обмежується фізичними точками комерційного обліку електричної енергії зі встановленими лічильниками електричної енергії для безперервного вимірювання відбору та відпуску електричної енергії з цієї області;  40) оператор даних комерційного обліку (ОДКО) - функція (роль), яку виконує постачальник послуг комерційного обліку електричної енергії у процесі надання послуг (виконання робіт) із формування та керування даними, зокрема їх обробки, перевірки, валідації, зберігання, архівування та передачі валідованих даних комерційного обліку АКО, учасникам ринку та споживачам;  41) оператор засобів комерційного обліку (ОЗКО) - функція (роль), яку виконує постачальник послуг комерційного обліку електричної енергії у процесі надання послуг (виконання робіт) з установлення, введення і виведення з експлуатації, технічного обслуговування ЗКО, а також програмного і апаратного забезпечення, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії;  42) оператор зчитування даних з лічильників (ОЗД) - функція (роль), яку виконує постачальник послуг комерційного обліку електричної енергії у процесі надання послуг (виконання робіт) із забезпечення зчитування результатів вимірювань та даних про стан з лічильників, контролю якості зчитування, формування первинних даних комерційного обліку та їх передачі ОДКО;  43) оператор системи (ОС) - оператор системи розподілу, оператор малої системи розподілу або оператор системи передачі;  44) оператори електричної мережі (оператори мережі) - оператор системи передачі, оператори системи розподілу або оператори малої системи розподілу, а також виробники електричної енергії та основні споживачі, які не уклали з оператором системи договори про спільне використання технологічних електричних мереж, у випадку надання доступу до власної електричної мережі для відбору, відпуску або транзиту електричної енергії;  45) основний виробник – виробник електричної енергії, технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення якого приєднані безпосередньо до електричних мереж ОС та використовуються для транспортування електричної енергії до/з електроустановок субвиробника;  46) основні дані - дані, необхідні для виконання процедур комерційного обліку. До таких даних належить інформація, що міститься в реєстрах щодо учасників ринку, постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії, областей та площадок комерційного обліку, пов'язаних з ними точок комерційного обліку та ЗКО тощо;  47) останній день надання даних для остаточних розрахунків - день, включно до якого постачальник послуг комерційного обліку має право надіслати або виправити надіслані раніше дані, що будуть використовуватися на ринку електричної енергії для цілей остаточних розрахунків;  48) останній день надання даних для попередніх розрахунків - день, включно до якого ППКО має право надіслати або виправити надіслані раніше дані, які будуть використовуватися на ринку електричної енергії для цілей попередніх розрахунків;  49) параметризація лічильника - налаштування параметрів лічильника у встановлений виробником спосіб;  50) первинна база даних - база даних з результатами вимірювання та даними про стан, що розміщена у вбудованому пристрої пам'яті лічильника (за наявності такого пристрою);  51) первинні дані комерційного обліку - набір даних комерційного обліку за встановлений період для точки комерційного обліку, отриманий у результаті зчитування результатів вимірювання лічильника, та їх маркування згідно з визначеними цим Кодексом класифікаторами;  52) перевірка даних - процедура перевірки повноти, точності та достовірності результатів вимірювання та даних комерційного обліку;  53) період часового ряду даних комерційного обліку електричної енергії (період часового ряду) - час, якого стосується весь набір даних часового ряду (доба, місяць тощо);  54) площадка комерційного обліку (площадка вимірювання) - забезпечена точкою комерційного обліку або точками комерційного обліку електроустановка або сукупність електроустановок користувача системи, виключно між якими можливі перетікання електричної енергії технологічними електричними мережами, у які відбирається або з яких відпускається електрична енергія;  55) покази лічильника - значення вимірюваної величини, отримані за допомогою лічильника та подані візуальним або кодовим сигналом вимірювальної інформації;  56) порушення схеми підключення засобів комерційного обліку - знеструмлення однієї або декількох фаз у колах живлення, пошкодження провідників вимірювальних кіл струму або напруги, зміна полярності підключення трансформаторів струму, шунтування струмових кіл, самовільна заміна вимірювальних трансформаторів або зміна їх технічних характеристик, знеструмлення трансформатора напруги, використання штучного нуля у схемах засобів комерційного обліку тощо;  57) послуги комерційного обліку електричної енергії (послуги комерційного обліку) - послуги із забезпечення комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії, що визначені Законом України «Про ринок електричної енергії»;  58) пошкодження пломб (індикаторів) - відсутність чи пошкодження цілісності пломб та/або індикаторів, пломбувального матеріалу, на якому встановлено пломби (дріт, кордова нитка тощо), гвинтів, на яких закріплено пломбувальний матеріал, зокрема відсутність чи пошкодження пломб з відбитками тавр про повірку, чи підтверджений факт підробки (фальсифікації) пломби за умови наявності акта про пломбування (іншого документа, що підтверджує факт пломбування і передачу на збереження ЗКО, установлених пломб та індикаторів);  59) прийом електричної енергії (прийом) - величина та напрям перетоку електричної енергії в область або площадку обліку із суміжної області/площадки обліку, визначені в точці комерційного обліку або для групи точок комерційного обліку, що перебувають на межі між цими областями/площадками комерційного обліку. У разі прийому активної електричної енергії прийом реактивної енергії відбувається у квадранті Q1 (прийом, індукційна, додатна), а віддача реактивної енергії відбувається у квадранті Q4 (віддача, ємкісна, від’ємна);  60) пристрій зберігання даних - окремий зовнішній або вбудований у лічильник спеціалізований електронний пристрій, що використовується для накопичення та зберігання результатів вимірювання та/або даних комерційного обліку для подальшого їх використання;  61) профіль даних - шаблон часового ряду даних, відповідно до якого здійснюється розподіл інтегральних даних комерційного обліку за розрахунковими періодами та/або інтервалами часу;  62) профілювання даних комерційного обліку - процес, що направлений на трансформування результату інтегрального вимірювання або сукупності результатів інтегральних вимірювань у диференційовані за часом значення, що встановлюються для кожного інтервалу часового ряду;  63) реєстр автоматизованих систем постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії (реєстр АС ППКО) - база даних з інформацією про АС ППКО;  64) реєстр точок комерційного обліку (реєстр ТКО) - база даних з інформацією (основними даними) про точки комерційного обліку, пов'язані з ними вузли обліку/ЗКО, області/площадки комерційного обліку, ППКО та учасників ринку електричної енергії;  65) роль - абстрактне визначення суб’єкта відносин, що дозволяє однозначно ідентифікувати та віднести його до відповідної категорії виконавців, що виконують визначені функції (ролі) для досягнення певної мети;  66) сальдо перетоків електричної енергії - алгебраїчна сума обсягів перетоків електричної енергії, що визначена за встановлений інтервал часу для конкретної точки, групи точок, площадки або області комерційного обліку;  67) станція зарядки електромобілів (електрозарядна станція) - пристрій, який призначений для споживання електричної енергії з метою надання послуг з заряджання систем акумулювання електричної енергії (акумуляторних батарей) електромобілів, електромобілів вантажних, електромобілів легкових, автомобілів плагін-гібридних, електробусів, та інших електричних колісних транспортних засобів;  68) сертифікація даних комерційного обліку (сертифікація даних) - процедура перевірки валідованих даних комерційного обліку, що виконується АКО;  69) сертифіковані дані комерційного обліку (сертифіковані дані) - набір даних комерційного обліку за встановлений період для точки або групи точок комерційного обліку після їх перевірки АКО, що використовується всіма учасниками для розрахунків на ринку електричної енергії;  70) сигнал тривоги лічильника - сигнал спрацювання вбудованих датчиків про відкриття клемної кришки, корпусу лічильника, впливу постійного (змінного) магнітного поля та/або радіочастотного випромінювання, що відображається світловим індикатором на лічильнику або відображенням на рідкокристалічному екрані лічильника відповідного повідомлення, індикація на рідкокристалічному екрані лічильника інформації про знеструмлення однієї або двох фаз у колах живлення, відсутність збільшення показів лічильника за наявності навантаження, інша інформація, що відображається на екрані лічильника та/або в журналі подій лічильника;  71) синхронізація годинника - процес установки точного часу годинника, якщо різниця між часом годинника та точним часом менше певної межі, встановленої цим Кодексом;  72) сторона, відповідальна за точку комерційного обліку (ВТКО) - юридична або фізична особа (зокрема фізична особа-підприємець), яка відповідає за організацію комерційного обліку електричної енергії в конкретній точці комерційного обліку відповідно до цього Кодексу;  73) сторона, приєднана до мережі (СПМ) - юридична, фізична особа (у тому числі фізична особа-підприємець), яка має право відпускати або приймати електричну енергію до/з електричних мереж у точці комерційного обліку відповідно до укладених договорів;  74) субвиробник – виробник електричної енергії, електроустановки якого приєднані виключно до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного виробника;  75) суміжні електричні мережі - безпосередньо з'єднані між собою електричні мережі різних учасників ринку;  76) телекомунікаційний інтерфейс - комунікаційний інтерфейс у точці приєднання до телекомунікаційного каналу зв'язку з віддаленим центром управління, що дозволяє виконувати дистанційний обмін даними з лічильником або вузлом обліку;  77) тип точки комерційного обліку (тип ТКО) - ознака, що застосовується для класифікації точки комерційного обліку в залежності від типу і функцій пов'язаних з точкою комерційного обліку електроустановок, інтервалу вимірювання, періодичності та термінів надання даних комерційного обліку AKO тощо;  78) точка вимірювання - фізична точка на електричній мережі (точка підключення лічильника електричної енергії прямого включення, а у разі застосування вимірювальних трансформаторів - точка підключення первинної обмотки трансформатора струму), в якій фактично вимірюються обсяги та/або параметри електричної енергії;  79) точка комерційного обліку (ТКО) - фізична або умовна (віртуальна) точка (як елемент інформаційної моделі ринку), ідентифікована відповідним EIC-кодом, якої стосуються дані комерційного обліку електричної енергії, які використовуються для розрахунків між учасниками ринку електричної енергії та/або для формування звітності  Для фізичної ТКО дані комерційного обліку формуються на основі результатів вимірювання або розрахунків.  Для умовної (віртуальної) ТКО дані формуються розрахунковим шляхом на основі даних, отриманих з однієї або більше фізичних точок;  80) транзит електричної енергії (транзит) - перетікання електричної енергії між електроустановками однієї або більше сторін через електроустановки третьої сторони;  81) улаштування засобів комерційного обліку - виконання комплексу організаційно-технічних заходів для забезпечення технічної можливості здійснення вимірювання та комерційного обліку виробленої, відпущеної, відібраної, збереженої, переданої, розподіленої, імпортованої та експортованої або спожитої електричної енергії/потужності через ТКО в певний момент та/або період часу;  82) установлення часу годинника - процес установки точного часу годинника, якщо різниця між часом годинника та точним часом більше певної межі, встановленої цим Кодексом;  83) центральна інформаційно-комунікаційна платформа Датахаб (Датахаб) - інформаційна система з базою даних, яка створена, належить та управляється АКО, за допомогою якої АКО керує даними комерційного обліку, основними даними, а також інформаційним обміном цими даними на ринку електричної енергії. Датахаб містить, зокрема, дані комерційного обліку електричної енергії, а також централізовані реєстри ППКО, точок комерційного обліку та автоматизованих систем;  84) часовий ряд даних (часовий ряд) - структурований набір результатів вимірювання (показів лічильника) або даних комерційного обліку, в якому для кожного окремого значення має бути зазначений відповідний час або порядковий номер.  … | 1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:  …  ***38) непрацюючий лічильник електричної енергії - лічильник, який унаслідок технічної несправності або з інших причин не забезпечує правильного вимірювання електричної енергії, що підтверджується результатами періодичної чи експертної повірки***;  ***39***) об’єкт - електрифікована споруда (сукупність електрифікованих споруд на одній території) або частина електрифікованої споруди, що належить суб’єкту господарювання або фізичній особі на праві власності або користування;  ***40***) область комерційного обліку мережі (область комерційного обліку) - фізична область в електричних мережах, де вимірюються або розраховуються обсяги споживання, виробництва, зберігання, відбору, відпуску, а також транзиту та технологічних втрат електричної енергії. Область комерційного обліку обмежується фізичними точками комерційного обліку електричної енергії зі встановленими лічильниками електричної енергії для безперервного вимірювання відбору та відпуску електричної енергії з цієї області;  ***41***) оператор даних комерційного обліку (ОДКО) - функція (роль), яку виконує постачальник послуг комерційного обліку електричної енергії у процесі надання послуг (виконання робіт) із формування та керування даними, зокрема їх обробки, перевірки, валідації, зберігання, архівування та передачі валідованих даних комерційного обліку АКО, учасникам ринку та споживачам;  ***42***) оператор засобів комерційного обліку (ОЗКО) - функція (роль), яку виконує постачальник послуг комерційного обліку електричної енергії у процесі надання послуг (виконання робіт) з установлення, введення і виведення з експлуатації, технічного обслуговування ЗКО, а також програмного і апаратного забезпечення, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії;  ***43***) оператор зчитування даних з лічильників (ОЗД) - функція (роль), яку виконує постачальник послуг комерційного обліку електричної енергії у процесі надання послуг (виконання робіт) із забезпечення зчитування результатів вимірювань та даних про стан з лічильників, контролю якості зчитування, формування первинних даних комерційного обліку та їх передачі ОДКО;  ***44***) оператор системи (ОС) - оператор системи розподілу, оператор малої системи розподілу або оператор системи передачі;  ***45***) оператори електричної мережі (оператори мережі) - оператор системи передачі, оператори системи розподілу або оператори малої системи розподілу, а також виробники електричної енергії та основні споживачі, які не уклали з оператором системи договори про спільне використання технологічних електричних мереж, у випадку надання доступу до власної електричної мережі для відбору, відпуску або транзиту електричної енергії;  ***46***) основний виробник – виробник електричної енергії, технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення якого приєднані безпосередньо до електричних мереж ОС та використовуються для транспортування електричної енергії до/з електроустановок субвиробника;  ***47***) основні дані - дані, необхідні для виконання процедур комерційного обліку. До таких даних належить інформація, що міститься в реєстрах щодо учасників ринку, постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії, областей та площадок комерційного обліку, пов'язаних з ними точок комерційного обліку та ЗКО тощо;  ***48***) останній день надання даних для остаточних розрахунків - день, включно до якого постачальник послуг комерційного обліку має право надіслати або виправити надіслані раніше дані, що будуть використовуватися на ринку електричної енергії для цілей остаточних розрахунків;  ***49***) останній день надання даних для попередніх розрахунків - день, включно до якого ППКО має право надіслати або виправити надіслані раніше дані, які будуть використовуватися на ринку електричної енергії для цілей попередніх розрахунків;  ***50) оціночні дані комерційного обліку – визначені розрахунковим шляхом***  ***значення показів лічильника та/або обсягів електричної енергії, які використовуються у разі відсутності відповідних значень, отриманих на основі вимірювання;***  ***51***) параметризація лічильника - налаштування параметрів лічильника у встановлений виробником спосіб;  ***52***) первинна база даних - база даних з результатами вимірювання та даними про стан, що розміщена у вбудованому пристрої пам'яті лічильника (за наявності такого пристрою);  ***53***) первинні дані комерційного обліку - набір даних комерційного обліку за встановлений період для точки комерційного обліку, отриманий у результаті зчитування результатів вимірювання лічильника, та їх маркування згідно з визначеними цим Кодексом класифікаторами;  ***54***) перевірка даних - процедура перевірки повноти, точності та достовірності результатів вимірювання та даних комерційного обліку;  ***55***) період часового ряду даних комерційного обліку електричної енергії (період часового ряду) - час, якого стосується весь набір даних часового ряду (доба, місяць тощо);  ***56***) площадка комерційного обліку (площадка вимірювання) - забезпечена точкою комерційного обліку або точками комерційного обліку електроустановка або сукупність електроустановок користувача системи, виключно між якими можливі перетікання електричної енергії технологічними електричними мережами, у які відбирається або з яких відпускається електрична енергія;  ***57***) покази лічильника - значення вимірюваної величини, отримані за допомогою лічильника та подані візуальним або кодовим сигналом вимірювальної інформації;  ***58***) порушення схеми підключення засобів комерційного обліку - знеструмлення однієї або декількох фаз у колах живлення, пошкодження провідників вимірювальних кіл струму або напруги, зміна полярності підключення трансформаторів струму, шунтування струмових кіл, самовільна заміна вимірювальних трансформаторів або зміна їх технічних характеристик, знеструмлення трансформатора напруги, використання штучного нуля у схемах засобів комерційного обліку тощо;  ***59***) послуги комерційного обліку електричної енергії (послуги комерційного обліку) - послуги із забезпечення комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії, що визначені Законом України «Про ринок електричної енергії»;  ***60***) пошкодження пломб (індикаторів) - відсутність чи пошкодження цілісності пломб та/або індикаторів, пломбувального матеріалу, на якому встановлено пломби (дріт, кордова нитка тощо), гвинтів, на яких закріплено пломбувальний матеріал, зокрема відсутність чи пошкодження пломб з відбитками тавр про повірку, чи підтверджений факт підробки (фальсифікації) пломби за умови наявності акта про пломбування (іншого документа, що підтверджує факт пломбування і передачу на збереження ЗКО, установлених пломб та індикаторів);  ***61***) прийом електричної енергії (прийом) - величина та напрям перетоку електричної енергії в область або площадку обліку із суміжної області/площадки обліку, визначені в точці комерційного обліку або для групи точок комерційного обліку, що перебувають на межі між цими областями/площадками комерційного обліку. У разі прийому активної електричної енергії прийом реактивної енергії відбувається у квадранті Q1 (прийом, індукційна, додатна), а віддача реактивної енергії відбувається у квадранті Q4 (віддача, ємкісна, від’ємна);  ***62***) пристрій зберігання даних - окремий зовнішній або вбудований у лічильник спеціалізований електронний пристрій, що використовується для накопичення та зберігання результатів вимірювання та/або даних комерційного обліку для подальшого їх використання;  ***63***) профіль даних - шаблон часового ряду даних, відповідно до якого здійснюється розподіл інтегральних даних комерційного обліку за розрахунковими періодами та/або інтервалами часу;  ***64***) профілювання даних комерційного обліку - процес, що направлений на трансформування результату інтегрального вимірювання або сукупності результатів інтегральних вимірювань у диференційовані за часом значення, що встановлюються для кожного інтервалу часового ряду;  ***65***) реєстр автоматизованих систем постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії (реєстр АС ППКО) - база даних з інформацією про АС ППКО;  ***66***) реєстр точок комерційного обліку (реєстр ТКО) - база даних з інформацією (основними даними) про точки комерційного обліку, пов'язані з ними вузли обліку/ЗКО, області/площадки комерційного обліку, ППКО та учасників ринку електричної енергії;  ***67***) роль - абстрактне визначення суб’єкта відносин, що дозволяє однозначно ідентифікувати та віднести його до відповідної категорії виконавців, що виконують визначені функції (ролі) для досягнення певної мети;  ***68***) сальдо перетоків електричної енергії - алгебраїчна сума обсягів перетоків електричної енергії, що визначена за встановлений інтервал часу для конкретної точки, групи точок, площадки або області комерційного обліку;  ***69***) станція зарядки електромобілів (електрозарядна станція) - пристрій, який призначений для споживання електричної енергії з метою надання послуг з заряджання систем акумулювання електричної енергії (акумуляторних батарей) електромобілів, електромобілів вантажних, електромобілів легкових, автомобілів плагін-гібридних, електробусів, та інших електричних колісних транспортних засобів;  ***70)*** сертифікація даних комерційного обліку (сертифікація даних) - процедура перевірки валідованих даних комерційного обліку, що виконується АКО;  ***71***) сертифіковані дані комерційного обліку (сертифіковані дані) - набір даних комерційного обліку за встановлений період для точки або групи точок комерційного обліку після їх перевірки АКО, що використовується всіма учасниками для розрахунків на ринку електричної енергії;  ***72***) сигнал тривоги лічильника - сигнал спрацювання вбудованих датчиків про відкриття клемної кришки, корпусу лічильника, впливу постійного (змінного) магнітного поля та/або радіочастотного випромінювання, що відображається світловим індикатором на лічильнику або відображенням на рідкокристалічному екрані лічильника відповідного повідомлення, індикація на рідкокристалічному екрані лічильника інформації про знеструмлення однієї або двох фаз у колах живлення, відсутність збільшення показів лічильника за наявності навантаження, інша інформація, що відображається на екрані лічильника та/або в журналі подій лічильника;  ***73***) синхронізація годинника - процес установки точного часу годинника, якщо різниця між часом годинника та точним часом менше певної межі, встановленої цим Кодексом;  ***74***) сторона, відповідальна за точку комерційного обліку (ВТКО) - юридична або фізична особа (зокрема фізична особа-підприємець), яка відповідає за організацію комерційного обліку електричної енергії в конкретній точці комерційного обліку відповідно до цього Кодексу;  ***75***) сторона, приєднана до мережі (СПМ) - юридична, фізична особа (у тому числі фізична особа-підприємець), яка має право відпускати або приймати електричну енергію до/з електричних мереж у точці комерційного обліку відповідно до укладених договорів;  ***76***) субвиробник – виробник електричної енергії, електроустановки якого приєднані виключно до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного виробника;  ***77***) суміжні електричні мережі - безпосередньо з'єднані між собою електричні мережі різних учасників ринку;  ***78***) телекомунікаційний інтерфейс - комунікаційний інтерфейс у точці приєднання до телекомунікаційного каналу зв'язку з віддаленим центром управління, що дозволяє виконувати дистанційний обмін даними з лічильником або вузлом обліку;  ***79***) тип точки комерційного обліку (тип ТКО) - ознака, що застосовується для класифікації точки комерційного обліку в залежності від типу і функцій пов'язаних з точкою комерційного обліку електроустановок, інтервалу вимірювання, періодичності та термінів надання даних комерційного обліку AKO тощо;  ***80)*** точка вимірювання - фізична точка на електричній мережі (точка підключення лічильника електричної енергії прямого включення, а у разі застосування вимірювальних трансформаторів - точка підключення первинної обмотки трансформатора струму), в якій фактично вимірюються обсяги та/або параметри електричної енергії;  ***81***) точка комерційного обліку (ТКО) - фізична або умовна (віртуальна) точка (як елемент інформаційної моделі ринку), ідентифікована відповідним EIC-кодом, якої стосуються дані комерційного обліку електричної енергії, які використовуються для розрахунків між учасниками ринку електричної енергії та/або для формування звітності.  Для фізичної ТКО дані комерційного обліку формуються на основі результатів вимірювання або розрахунків.  Для умовної (віртуальної) ТКО дані формуються розрахунковим шляхом на основі даних, отриманих з однієї або більше фізичних точок;  ***82***) транзит електричної енергії (транзит) - перетікання електричної енергії між електроустановками однієї або більше сторін через електроустановки третьої сторони;  ***83***) улаштування засобів комерційного обліку - виконання комплексу організаційно-технічних заходів для забезпечення технічної можливості здійснення вимірювання та комерційного обліку виробленої, відпущеної, відібраної, збереженої, переданої, розподіленої, імпортованої та експортованої або спожитої електричної енергії/потужності через ТКО в певний момент та/або період часу;  ***84***) установлення часу годинника - процес установки точного часу годинника, якщо різниця між часом годинника та точним часом більше певної межі, встановленої цим Кодексом;  ***85***) центральна інформаційно-комунікаційна платформа Датахаб (Датахаб) - інформаційна система з базою даних, яка створена, належить та управляється АКО, за допомогою якої АКО керує даними комерційного обліку, основними даними, а також інформаційним обміном цими даними на ринку електричної енергії. Датахаб містить, зокрема, дані комерційного обліку електричної енергії, а також централізовані реєстри ППКО, точок комерційного обліку та автоматизованих систем;  ***86***) часовий ряд даних (часовий ряд) - структурований набір результатів вимірювання (показів лічильника) або даних комерційного обліку, в якому для кожного окремого значення має бути зазначений відповідний час або порядковий номер.  … |
| II. Організація процесу комерційного обліку  … | |
| 2.4. Електропостачальники  … | |
| 2.4.2. Електропостачальник має право:  …  2) ***збирати*** та передавати отримані від споживача ***дані комерційного обліку АКО***, оператору системи ***та іншим*** ППКО. | 2.4.2. Електропостачальник має право:  …  2) ***приймати*** та передавати ***ОСР*** ***або ППКО (у ролі ОЗД)*** отримані від споживача ***покази лічильників***. |
| 2.5. Оператор мережі  … | |
| 2.5.2. Оператор мережі має право:  …  4) установлювати на час проведення експертизи, періодичної повірки, обслуговування або ремонту встановленого ЗВТ в ТКО, повірений та опломбований ЗВТ з негіршими технічними характеристиками;  … | 2.5.2. Оператор мережі має право:  …  4) установлювати на час проведення експертизи, періодичної ***або експертної*** повірки, обслуговування або ремонту встановленого ЗВТ в ТКО, повірений та опломбований ЗВТ з негіршими технічними характеристиками;  … |
| 2.5.4. Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують:  …  6) у ТКО, де оператор системи є ВТКО, заміну на час проведення експертизи, періодичної повірки, обслуговування або ремонту встановленого ЗКО на інший повірений та опломбований, з аналогічними технічними характеристиками, а також заміну несправних або пошкоджених ЗКО, пломб, пломбувального матеріалу та індикаторів, відновлення стану комерційного обліку електричної енергії після його порушення не з вини споживача;  … | 2.5.4. Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують:  …  6) у ТКО, де оператор системи є ВТКО, заміну на час проведення експертизи, періодичної ***або експертної*** повірки, обслуговування або ремонту встановленого ЗКО на інший повірений та опломбований, з аналогічними технічними характеристиками, а також заміну несправних або пошкоджених ЗКО, пломб, пломбувального матеріалу та індикаторів, відновлення стану комерційного обліку електричної енергії після його порушення не з вини споживача;  … |
| III. Реєстрація постачальників послуг комерційного обліку  3.1. Загальні положення  … | |
| 3.1.3. До суб'єктів господарювання, що планують виконувати ролі ОЗД та ОЗКО, має застосовуватися спрощена процедура реєстрації відповідно до Регламенту. | ***виключити*** |
| 3.1.4. Не вимагається реєстрація в АКО (як ППКО) споживачів, які щомісячно самостійно зчитують та передають покази з лічильників електричної енергії відповідно до глави 8.6 розділу VIII цього Кодексу. | ***3.1.3.*** Не вимагається реєстрація (як ППКО) в АКО ***для***:  споживачів, які щомісячно самостійно зчитують та передають покази з лічильників електричної енергії;  ***електропостачальників у разі приймання та передавання ОСР або ППКО  (у ролі ОЗД) від споживачів показів лічильників.*** |
| 3.1.5. До суб'єктів господарювання, що планують виконувати функціональні ролі ОДКО та АТКО, має застосовуватися повна процедура реєстрації з укладенням договорів з АКО про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії. | ***3.1.4.* *Суб’єкти господарювання***, що планують виконувати функціональні ролі ***ОЗКО,******ОЗД*,** ОДКО та АТКО, ***під час процедури реєстрації укладають з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії***. |
| 3.1.6. Строк дії реєстрації ППКО - 10 років (крім випадків анулювання реєстрації) з можливістю його продовження, якщо ППКО не менше ніж за два робочі дні до закінчення терміну дії відповідної реєстрації звернувся до АКО щодо продовження цього строку на наступний період (10 років). | ***3.1.5***. Строк дії реєстрації ***кожної ролі*** ППКО - ***десять*** років (крім випадків анулювання реєстрації) з можливістю його продовження, якщо ППКО не менше ніж за два робочі дні до закінчення терміну дії реєстрації ***відповідної ролі*** звернувся до АКО щодо продовження цього строку на наступний період (***десять*** років). |
| 3.1.7. АКО повинен забезпечувати оприлюднення на власному вебсайті інформації про реєстрацію чи анулювання реєстрації ППКО не пізніше наступного робочого дня з моменту її здійснення. | 3.1.6. АКО ***має*** забезпечувати оприлюднення на власному вебсайті інформації про реєстрацію чи анулювання реєстрації ***ролі*** ППКО не пізніше наступного робочого дня з моменту її здійснення ***шляхом внесення відповідної інформації в публічний Реєстр ППКО***. |
| 3.1.8. Зареєстровані ППКО або суб'єкти господарювання, які подали заявку на реєстрацію, у випадку виникнення будь-яких суперечок стосовно реєстрації мають їх вирішувати відповідно до вимог цього Кодексу та законодавства України. | ***3.1.7.*** Зареєстровані ППКО або суб'єкти господарювання, які подали заявку на реєстрацію, у випадку виникнення будь-яких суперечок стосовно реєстрації мають їх вирішувати відповідно до вимог цього Кодексу та законодавства України. |
| 3.1.9. У разі виконання заявниками всіх вимог цього Кодексу АКО не має права відмовити в реєстрації.  … | ***3.1.8.*** У разі виконання заявниками всіх вимог цього Кодексу АКО не має права відмовити в реєстрації.  … |
| 3.2. Процедура реєстрації ППКО  … | |
| 3.2.3. Якщо надані документи відповідають встановленим у Регламенті вимогам, АКО повинен зареєструвати заявника як ППКО або, якщо заявником планується виконувати ролі ОДКО та АТКО з використанням АС ППКО, провести тестування АС ППКО згідно з Регламентом. | 3.2.3. АКО ***має*** зареєструвати заявника як ППКО ***з відповідною роллю якщо***:  ***надані заявником документи відповідають встановленим у Регламенті вимогам;***  ***заявник (для ролі ОЗКО) документально підтвердив спроможність виконання функцій ОЗКО;***  ***заявник (для ролей ОЗД, ОДКО та АТКО) успішно пройшов згідно з Регламентом тестування АС ППКО (для ОЗКО та ОЗД у разі її наявності), а також тестування спроможності заявника та/або АС ППКО використовувати відповідний функціонал Датахаб.*** |
| 3.2.4. У разі успішного тестування АС ППКО АКО повинен зареєструвати заявника як ППКО та укласти з ним договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії. | ***виключити*** |
| 3.2.5. У разі зміни інформації, наданої під час реєстрації, ППКО повинен ***надати*** АКО ***інформацію*** про такі зміни не пізніше п’яти робочих днів з дня їх настання ***у вигляді електронного документа, підписаного електронним підписом***.  … | ***3.2.4***. У разі зміни інформації, наданої під час реєстрації, ППКО ***має повідомити*** АКО про такі зміни не пізніше п'яти робочих днів з дня їх настання. ***У разі подання змін у вигляді електронного документа такий документ підписується кваліфікованим електронним підписом.***  … |
| 3.4. Анулювання реєстрації ППКО | |
| 3.4.1. АКО приймає рішення про анулювання реєстрації ППКО у разі:  1) подання ППКО заяви про анулювання реєстрації за власною ініціативою;  2) систематичного (три рази поспіль) без обґрунтованих причин невиконання вимог АКО щодо усунення порушень цього Кодексу та/або умов договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, укладеного між ППКО та АКО, що були виявлені АКО під час проведення планових чи позапланових перевірок ППКО та оформлені ним відповідними актами із зазначеним переліком порушень та терміном їх усунення.  … | 3.4.1. АКО приймає рішення про анулювання реєстрації ***ролей*** ППКО у разі:  1) подання ППКО заяви про анулювання реєстрації ***ролей***за власною ініціативою;  2) систематичного (три рази поспіль) без обґрунтованих причин невиконання вимог АКО щодо усунення порушень цього Кодексу та/або умов договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, укладеного між ППКО та АКО, що були виявлені АКО під час проведення планових чи позапланових перевірок ППКО та оформлені ним відповідними актами із зазначеним переліком порушень та терміном їх усунення***;***  ***3) систематичної (три рази поспіль протягом одного місяця) відсутності відповідей на звернення АКО по контактних даних, наданих у заяві на реєстрацію ППКО (відповідно до Регламенту реєстрації ППКО), та інформації у договорі про інформаційну взаємодію. Відсутність відповідей має бути зафіксовано АКО відповідним актом, що зберігається протягом трьох років з дня його складення*.**  … |
| 3.4.6. ВТКО у разі анулювання реєстрації відповідного ППКО, що обслуговує її ТКО, має забезпечити безперервність процесів формування та передачі даних комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу.  … | 3.4.6. ВТКО у разі анулювання реєстрації відповідного ППКО, що обслуговує її ТКО, має забезпечити безперервність процесів формування та передачі даних комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу ***шляхом вибору іншого ППКО*.**  ***ВТКО може самостійно виконувати функції ППКО після реєстрації в АКО на відповідні ролі ППКО****.*  … |
| V. Улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку електричної енергії  5.1. Загальні вимоги  … | |
| 5.1.4. Вузол обліку та відповідні точки вимірювання в електричних мережах мають розміщуватися на комерційній межі учасників ринку.  … | 5.1.4. Вузол обліку та відповідні точки вимірювання в електричних мережах***, як правило*,** мають розміщуватися на комерційній межі учасників ринку.  … |
| 5.2. Порядок улаштування вузла обліку  … | |
| 5.2.7. Оператор системи забезпечує розробку типових технічних рекомендацій та проєктів (проєктних рішень) щодо встановлення та улаштування вузлів обліку, зокрема у разі приєднання до електричних мереж, які оприлюднюються на його вебсайті.  Типові проєктні рішення при встановленні, заміні, модернізації, реконструкції, технічному переоснащенні вузлів обліку замовника застосовуються, як правило, без зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузлів обліку, зокрема на типових територіально відокремлених електроустановках та об’єктах замовника, при модернізації існуючих вузлів обліку в частині організації дистанційного зчитування лічильників та впровадженні замовником АСКОЕ.  Типові проєктні рішення (типові проєкти) ***розробляються*** проєктною організацією (проєктувальниками) замовника, ***затверджуються замовником та погоджуються***:  відповідним оператором системи в ***електротехнічній*** частині, ***частині*** алгоритму ***розрахунків*** втрат електричної енергії від точки вимірювання до комерційної межі та алгоритму визначення агрегованих величин;  відповідним ППКО (у ролі ОДКО) - у частині інформаційної взаємодії.  У разі стандартного приєднання до електричних мереж або збільшення договірної потужності електроустановок замовника застосовуються типові ***технічні рекомендації*** на встановлення та улаштування вузлів обліку, якщо інше не вимагається замовником.  … | 5.2.7. Оператор системи забезпечує розробку типових технічних рекомендацій та проєктів (проєктних рішень) щодо встановлення та улаштування вузлів обліку, зокрема у разі приєднання до електричних мереж, які оприлюднюються на його вебсайті.  Типові проєктні рішення при встановленні, заміні, модернізації, реконструкції, технічному переоснащенні вузлів обліку замовника застосовуються, як правило, без зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузлів обліку, зокрема на типових територіально відокремлених електроустановках та об’єктах замовника, при модернізації існуючих вузлів обліку в частині організації дистанційного зчитування лічильників та впровадженні замовником АСКОЕ.  Типові проєктні рішення (типові проєкти) ***можуть також розроблятися*** проєктною організацією (проєктувальниками) замовника. ***У цьому разі такі типові проєктні рішення (типові проєкти) підлягають затвердженню замовником та погодженню з:***  відповідним оператором системи в частині ***електротехнічних рішень***, алгоритму ***розрахунку*** втрат електричної енергії від точки вимірювання до комерційної межі та алгоритму визначення агрегованих величин;  відповідним ППКО (у ролі ОДКО) – у частині інформаційної взаємодії.  У разі стандартного приєднання до електричних мереж або збільшення договірної потужності електроустановок замовника застосовуються типові ***проєктні рішення (проєкти)*** на встановлення та улаштування вузлів обліку, якщо інше не вимагається замовником.  … |
| 5.2.17. Технічне завдання та проєкт не розробляються, якщо улаштування (установлення, заміна або модернізація) вузла обліку здійснюється:  1) згідно з типовими ***технічними рекомендаціями та*** типовими проєктними рішеннями (проєктами), зокрема у разі стандартного приєднання до електричних мереж або збільшення договірної потужності електроустановок замовника, ***якщо у наданих ОСР технічних умовах передбачено застосування типових технічних рекомендацій та типових проєктних рішень (проєктів) улаштування вузла обліку;***  … | 5.2.17. Технічне завдання та проєкт не розробляються, якщо улаштування (установлення, заміна або модернізація) вузла обліку здійснюється:  1) згідно з типовими ***проєктними рішеннями (проєктами)***, зокрема у разі стандартного приєднання до електричних мереж або збільшення договірної потужності електроустановок замовника;  … |
| 5.2.23. Введення в облік вузла обліку здійснюється у присутності замовника, ***оператора системи*** та ППКО (за рішенням замовника), що надавав послуги з улаштування вузла обліку відповідно до договору, протягом семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цієї послуги.  … | 5.2.23. Введення в облік вузла обліку здійснюється ***оператором системи*** у присутності замовника та ППКО (за рішенням замовника), що надавав послуги з улаштування вузла обліку відповідно до договору, протягом семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цієї послуги.  … |
| 5.2.25. Уповноважені представники оператора системи та ППКО здійснюють технічну перевірку вузла обліку***, а також перевірку технічної документації*** та, у разі відсутності обґрунтованих зауважень, проводять опломбування ЗВТ, пристроїв та місць вузла обліку, що унеможливлюють доступ до струмоведучих частин кіл (схеми) комерційного обліку, а також у разі потреби установлюють індикатори зовнішнього впливу. | 5.2.25. Уповноважені представники оператора системи ***у присутності замовника*** та ППКО ***(за рішенням замовника)*** здійснюють технічну перевірку вузла обліку ***на відповідність проєктним рішенням (проєкту)*** та, у разі відсутності обґрунтованих зауважень, проводять опломбування ЗВТ, пристроїв та місць вузла обліку, що унеможливлюють доступ до струмоведучих частин кіл (схеми) комерційного обліку, а також у разі потреби установлюють індикатори зовнішнього впливу.  ***Під час проведення технічної перевірки оператор системи не має права додатково вимагати від ВТКО (замовника) та/або ППКО будь-які документи чи інформацію, не передбачені цим пунктом та пунктом 5.2.12 цієї глави.*** |
| 5.6. Плата за улаштування вузлів обліку  … | |
| 5.6.1. Дії щодо забезпечення комерційного обліку електричної енергії, які ініційовані замовником (споживачем або іншими учасниками ринку) або які вимагаються нормативно-правовими актами, здійснюються за рахунок замовникаабо ВТКО відповідно, якщо інше не встановлено законом, зокрема:  …  2) заміна (зокрема монтаж/демонтаж), технічне обслуговування, відновлення працездатності, ремонт, повірка, контрольний огляд, експертиза, позачергова технічна перевірка стану функціонування (працездатності) належних замовнику ЗКО, схем підключення ЗВТ та інших складових вузлів обліку (вимикачів, роз’єднувачів та пристроїв захисного відключення, шаф обліку та захисних екранів тощо), дооблікових та післяоблікових електричних кіл, перевірка надійності підключення та перетяжка з’єднувальних контактів неопломбованих силових та інтерфейсних електричних кіл;  … | 5.6.1. Дії щодо забезпечення комерційного обліку електричної енергії, які ініційовані замовником (споживачем або іншими учасниками ринку) або які вимагаються нормативно-правовими актами, здійснюються за рахунок замовникаабо ВТКО відповідно, якщо інше не встановлено законом, зокрема:  …  2) заміна (зокрема монтаж/демонтаж), технічне обслуговування, відновлення працездатності, ремонт, повірка, контрольний огляд, експертиза, ***експертна повірка,*** позачергова технічна перевірка стану функціонування (працездатності) належних замовнику ЗКО, схем підключення ЗВТ та інших складових вузлів обліку (вимикачів, роз’єднувачів та пристроїв захисного відключення, шаф обліку та захисних екранів тощо), дооблікових та післяоблікових електричних кіл, перевірка надійності підключення та перетяжка з’єднувальних контактів неопломбованих силових та інтерфейсних електричних кіл;  … |
| 5.8. Заміна та зміна місця установлення ЗКО у складі вузлів обліку | |
| 5.8.1. Заміна або зміна місця встановлення справного, непошкодженого та повіреного ЗКО, встановленого відповідно до виданих технічних умов та/або рекомендацій ***та який*** відповідає вимогам цього Кодексу, ПУЕ та проєктним рішенням (незалежно від того хто є власником ЗКО), здійснюється ППКО за рахунок ініціатора такої заміни/зміни та виключно за взаємною документально підтвердженою згодою власника ЗКО, СПМ та оператора мережі.  … | 5.8.1. Заміна або зміна місця встановлення справного, непошкодженого та повіреного ЗКО, **у**становленого відповідно до виданих технічних умов та/або рекомендацій ***і такого, що*** відповідає вимогам цього Кодексу, ПУЕ та проєктним рішенням (незалежно від того хто є власником ЗКО), здійснюється ППКО за рахунок ініціатора такої заміни/зміни та виключно за ***наявності*** взаємно***ї***, документально підтверджено***ї*** згод***и*** власника ЗКО, СПМ та оператора мережі*,* ***крім випадку заміни лічильника в індивідуального побутового споживача на інтелектуальний з кращими технічними характеристиками у порядку, визначеному цим Кодексом, яка здійснюється без отримання такої згоди****.*  … |
| 5.8.2. Заміна несправних або неповірених ЗКО здійснюється за рахунок власника ЗКО.  … | 5.8.2. Заміна несправних або неповірених ЗКО здійснюється за рахунок власника ЗКО***,* *а для індивідуальних побутових споживачів – за рахунок ВТКО***.  … |
| 5.8.5. Послуга із заміни лічильника електричної енергії надається ППКО протягом семи робочих днів від дня її оплати споживачем.  Зміна місця встановлення лічильників електричної енергії має здійснюватися ППКО протягом чотирнадцяти робочих днів від дня оплати споживачем цієї послуги. | 5.8.5. Послуга із заміни лічильника електричної енергії надається ППКО протягом семи робочих днів від дня її оплати споживачем.  Зміна місця встановлення лічильників електричної енергії ***(у тому числі виведення з експлуатації/обліку та введення в експлуатацію/облік вузла обліку)*** має здійснюватися ППКО протягом чотирнадцяти робочих днів від дня оплати споживачем цієї послуги. |
| 5.8.6. При заміні ЗКО або зміні місця його встановлення ініціатором та оператором системи має бути складений відповідний акт або внесені відповідні зміни до технічних рішень із зазначенням причин заміни або зміни місця встановлення. Водночас ініціатор має забезпечити внесення необхідних змін до основних даних щодо ТКО в реєстрі ТКО та, за потреби, до договору та проєктної документації, ***а демонтований ЗКО повинен бути повернений його власнику***.  … | 5.8.6. При заміні ЗКО або зміні місця його встановлення ініціатором та оператором системи має бути складений відповідний акт або внесені відповідні зміни до технічних рішень із зазначенням причин заміни або зміни місця встановлення. Водночас ініціатор має забезпечити внесення необхідних змін до основних даних щодо ТКО в реєстрі ТКО та, за потреби, до договору та проєктної документації.  ***У разі заміни ЗКО або ліквідації відповідної фізичної ТКО демонтований ЗКО повертається ППКО його власнику.***  … |
| 5.9. Особливості організації комерційного обліку електричної енергії у суб’єктів господарювання, технологічні електричні мережі яких використовуються операторами системи та виробниками для транспортування електричної енергії  … | |
| 5.9.5. У ТКО на межі між основним споживачем та субспоживачами, де встановлені інтегральні лічильники субспоживачів, допускається ***використання*** для цілей складення погодинного балансу електричної енергії в електричних мережах основного споживача використання додатково встановлених основним споживачем інтервальних лічильників, уведених до складу АСКОЕ основного споживача.  … | 5.9.5. У ТКО на межі між основним споживачем та субспоживачами, де встановлені інтегральні лічильники субспоживачів, допускається для цілей складення погодинного балансу електричної енергії в електричних мережах основного споживача використання додатково встановлених основним споживачем інтервальних лічильників, уведених до складу АСКОЕ основного споживача.  … |
| 5.15. Вимоги до годинників та зовнішньої синхронізації часу в інтервальних лічильниках  … | |
| 5.15.8. ***Електронні багатозонні лічильники***, час годинника в яких відрізняється більше ніж на 30 хвилин від точного часу, дозволяється використовувати ***тільки*** для розрахунків за тарифами, не диференційованими за періодами часу.  … | 5.15.8. ***У разі якщо*** час годинника ***електронного багатозонного лічильника*** відрізняється більше ніж на 30 хвилин від точного часу, ***такий лічильник*** дозволяється ***тимчасово, до відновлення коректної роботи його тарифного модуля*,** використовувати для розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу, ***із формуванням даних комерційного обліку відповідно до Порядку оцінки та профілювання даних комерційного обліку*.**  … |
| 6.2. Перевірка вузлів обліку на місці їх встановлення  … | |
| 6.2.4. Після завершення перевірки сторона, що здійснює перевірку, складає акт технічної перевірки вузла обліку із зазначенням фактичного стану ЗВТ та іншого обладнання вузла обліку, зокрема виявлених недоліків. Цей акт надається за запитом усім заінтересованим сторонам. У разі необхідності здійснюється **технічна** експертиза ЗВТ та іншого обладнання вузла обліку. | 6.2.4. Після завершення перевірки сторона, що здійснює перевірку, складає акт технічної перевірки вузла обліку із зазначенням фактичного стану ЗВТ та іншого обладнання вузла обліку, зокрема виявлених недоліків. Цей акт надається за запитом усім заінтересованим сторонам. У разі необхідності здійснюється ***експертна повірка,*** експертиза ЗВТ та іншого обладнання вузла обліку. |
| 6.2.5. АКО та будь-яка заінтересована сторона, у разі обґрунтованого сумніву у достовірності даних комерційного обліку (зокрема відмінності даних з основного та верифікаційного вузла обліку), правильній роботі вузла обліку, а також у тому, що ЗКО є справними та непошкодженими, мають право провести або ініціювати проведення оператором системи або ППКО позапланового контрольного огляду або технічної перевірки роботи вузлів обліку, ЗВТ (зокрема параметрів програмування) та схем їх підключення або, при необхідності, проведення експертизи **ЗКО** та інших складових вузла обліку відповідно до вимог цього Кодексу. | 6.2.5. АКО та будь-яка заінтересована сторона, у разі обґрунтованого сумніву у достовірності даних комерційного обліку (зокрема відмінності даних з основного та верифікаційного вузла обліку), правильній роботі вузла обліку, а також у тому, що ЗКО є справними та непошкодженими, мають право провести або ініціювати проведення оператором системи або ППКО позапланового контрольного огляду або технічної перевірки роботи вузлів обліку, ЗВТ (зокрема параметрів програмування) та схем їх підключення або, при необхідності, проведення ***експертної повірки,*** експертизи **ЗВТ** та інших складових вузла обліку відповідно до вимог цього Кодексу. |
| 6.2.6.  Якщо уповноважені представники ППКО/оператора системи ***або електропостачальника*** під час відвідування об’єкта не мали доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи, вони направляють користувачу системи повідомлення про дату наступного відвідування чи про необхідність самостійно передати покази засобу обліку.  Повідомлення може надаватись користувачу системи поштою рекомендованим листом або в інший спосіб, визначений ***договором з електропостачальником та*** договором з оператором системи або додатками до нього.  Датою отримання повідомлення є дата, підтверджена підписом одержувача, та/або дата реєстрації вхідної кореспонденції, зафіксована електронною системою передачі повідомлень, або третій день від дати отримання поштовим відділенням зв’язку, у якому обслуговується одержувач (у разі направлення рекомендованим листом), або третій робочий день з дня відправки електронного повідомлення з поштового сервера оператора системи ***або електропостачальника*** на електронну адресу ***споживача***, що зазначена у договорі ***споживача*** з ОС ***або електропостачальником*** (у разі направлення повідомлення електронною поштою).  Якщо протягом п’яти робочих днів (для індивідуальних побутових споживачів протягом двох розрахункових періодів) з дати отримання повідомлення користувач системи без поважних причин не узгодив дату наступного відвідування та ***не надав*** в узгоджену сторонами дату та час уповноваженим представникам ППКО/оператора системи***/електропостачальника*** доступ до свого об’єкта та електроустановок для контрольного огляду, технічної перевірки, виконання інших робіт, ***які передбачені*** цим Кодексом, то це вважається недопуском до вузла обліку або ЗВТ та фіксується відповідним актом про недопуск.  Поважними причинами неузгодження користувачем дати відвідування та/або ненадання доступу до свого об’єкта та електроустановок є об’єктивні***, непереборні***, істотні обставини. | 6.2.6. ***ППКО/оператор системи зобов’язаний забезпечити своєчасне, повне та належне інформування користувача системи щодо всіх запланованих дій, робіт або заходів, пов’язаних з комерційним обліком електричної енергії, на об’єкті (території) та/або електроустановках користувача системи, для проведення яких згідно із законодавством та нормативно-правовими актами вимагається обов’язкова присутність користувача або його представника. Ця вимога не поширюється на позапланові заходи (рейди), перевірки за фактом виявлення порушень Правил роздрібного ринку або усунення аварійних ситуацій, пов’язаних з комерційним обліком електричної енергії.***  ***Інформування здійснюється не пізніше ніж за 3 робочі дні до проведення відповідних дій шляхом направлення користувачу системи повідомлення із зазначенням:***  ***переліку запланованих дій;***  ***підстави проведення дій;***  ***дати, часу та місця їх проведення;***  ***переліку необхідних дій з боку користувача системи (за потреби);***  ***контактної інформації уповноваженої особи ППКО/оператора системи.***  Якщо уповноважені представники ППКО/оператора системи під час відвідування об’єкта не мали доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи, вони направляють користувачу системи повідомлення про дату наступного відвідування чи про необхідність самостійно передати покази засобу обліку.  Повідомлення може надаватись користувачу системи поштою рекомендованим листом або в інший спосіб, визначений договором з ***ППКО/***оператором системи або додатками до нього. ***ППКО/оператор системи зобов’язаний забезпечити документальне підтвердження факту направлення користувачу системи такого повідомлення.***  Датою отримання повідомлення є дата, підтверджена підписом одержувача, та/або дата реєстрації вхідної кореспонденції, зафіксована електронною системою передачі повідомлень, або третій день від дати отримання поштовим відділенням зв’язку, у якому обслуговується одержувач (у разі направлення рекомендованим листом), або третій робочий день з дня відправки електронного повідомлення з поштового сервера ППКО/оператора системи на електронну адресу ***користувача системи***, що зазначена у договорі з ППКО/ОС (у разі направлення повідомлення електронною поштою).  Якщо протягом п’яти робочих днів (для індивідуальних побутових споживачів протягом двох розрахункових періодів) з дати отримання повідомлення користувач системи без поважних причин не узгодив дату наступного відвідування, та***/або*** в узгоджену сторонами дату та час не надав уповноваженим представникам ППКО/оператора системи доступ до свого об’єкта ***(території)*** та електроустановок для контрольного огляду, технічної перевірки ***чи*** виконання інших робіт, передбачен***их*** цим Кодексом, то це вважається недопуском до вузла обліку або ЗВТ та фіксується відповідним актом про недопуск.  Поважними причинами неузгодження користувачем ***системи*** дати відвідування та/або ненадання доступу до свого об’єкта ***(території)*** та електроустановок є об’єктивні, ***істотні та*** непереборні обставини***, підтверджені документально, які унеможливлюють присутність користувача системи (його представника) та/або надання доступу у визначений час.***  ***Наявність таких обставин оцінюється ППКО/оператором системи на підставі підтвердних документів, наданих користувачем системи, з дотриманням принципів розумності та добросовісності***.  ***У разі незгоди з рішенням ППКО/оператора системи щодо кваліфікації причин ненадання користувачем системи доступу до свого об’єкта (території) та електроустановок для проведення передбачених цим Кодексом робіт користувач системи має право подати до Регулятора заяву про оскарження цього рішення.*** |
| 6.2.7. Акт про недопуск до вузла обліку або ЗВТ складається безпосередньо під час проведення контрольного огляду, технічної перевірки, виконання інших робіт, які передбачені цим Кодексом, на об’єкті користувача системи. Акт вважається дійсним, якщо його підписали не менше двох уповноважених представників ***оператора системи***, користувач системи, а також представник ВТКО та/або сторони, яка контролює об’єкт, на якому встановлений вузол обліку або ЗВТ. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали не менше двох уповноважених представників ***оператора системи*** та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або не менше двох уповноважених представників ***оператора системи*** за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи. | 6.2.7. Акт про недопуск до вузла обліку або ЗВТ складається безпосередньо під час проведення контрольного огляду, технічної перевірки, виконання інших робіт, які передбачені цим Кодексом, на об’єкті користувача системи. Акт вважається дійсним, якщо його підписали не менше двох уповноважених представників **ППКО/**оператора системи, користувач системи, а також представник ВТКО та/або сторони, яка контролює об’єкт, на якому встановлений вузол обліку або ЗВТ. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали не менше двох уповноважених представників **ППКО/**оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або не менше двох уповноважених представників **ППКО/**оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи. |
| VI. Перевірка та інспекція вузлів обліку електричної енергії  …  6.5. Особливості перевірки вузлів обліку у споживачів  … | |
| 6.5.16. У разі проведення позачергових контрольного огляду, технічної перевірки, перевірки програмування, перевірки правильності роботи та/або експертизи, а також ремонту або заміни ЗКО вартість робіт оплачується, якщо інший порядок не передбачений законом:  1) стороною, за ініціативою якої проводилися контрольний огляд, позачергова технічна перевірка, перевірка програмування, перевірка схем підключення ЗКО та/або правильності його роботи, ремонт, заміна ***або*** експертиза, якщо порушень у роботі ЗКО та схем їх підключення за результатами перевірки не виявлено;    … | 6.5.16. У разі проведення позачергових контрольного огляду, технічної перевірки, перевірки програмування, перевірки правильності роботи***,*** експертизи ***та/або* *експертної повірки***, а також ремонту або заміни ЗКО вартість робіт оплачується, якщо інший порядок не передбачений законом:  1) стороною, за ініціативою якої проводилися контрольний огляд, позачергова технічна перевірка, перевірка програмування, перевірка схем підключення ЗКО та/або правильності його роботи, ремонт, заміна**,** експертиза ***або експертна повірка***, якщо порушень у роботі ЗКО та схем їх підключення за результатами перевірки не виявлено;  … |
| 6.5.18. У разі сумніву споживача у правильній роботі вузла обліку він ***може звернутися до оператора системи або ППКО для забезпечення*** проведення позачергового контрольного огляду, технічної перевірки вузла обліку ***або*** експертизи **ЗКО**.  … | 6.5.18. У разі сумніву споживача у правильній роботі вузла обліку він ***має право* *на*** проведення позачергового контрольного огляду, технічної перевірки вузла обліку***,*** експертизи ***або експертної повірки ЗВТ***.  … |
| 6.5.20. Позачергов**а** технічна перевірка ***та*** експертиза ЗВТ за зверненням споживача проводяться оператором системи або ППКО протягом 20 робочих днів з дня оплати споживачем вартості таких послуг.  … | 6.5.20. Позачерговатехнічна перевірка ***вузла обліку*** за зверненням споживача ***проводяться*** оператором системи або ППКО протягом ***двадцяти*** робочих днів з дня оплати споживачем вартості таких послуг.  ***У разі звернення споживача до оператора системи або ППКО щодо проведення експертизи та/або експертної повірки ЗВТ оператор системи або ППКО*** протягом ***двадцяти*** робочих днів з дня оплати споживачем вартості таких послуг ***направляє ЗВТ на експертизу та/або експертну повірку спеціалізованій організації, яка має право на виконання таких робіт. За власною ініціативою споживач (у тому числі побутовий) має право самостійно направити ЗВТ для проведення експертизи та/або експертної повірки відповідній спеціалізованій організації за умови, що до моменту отримання оператором системи/ППКО заяви від такого споживача ЗВТ не був фактично відправлений на експертизу та/або експертну повірку. З дня отримання такої заяви оператор системи/ППКО зобов'язаний припинити будь-які заходи щодо самостійного направлення ЗВТ на експертизу та забезпечити його передачу споживачеві.*** |
| 6.5.21. Якщо за результатами позачергов**ого** **контрольного огляду**, технічної перевірки ***та/або*** експертизи буде встановлено, що порушення обліку відбулося з вини оператора системи, він має повернути споживачу сплачені ним кошти за їх проведення в узгоджений зі споживачем спосіб. | 6.5.21. Якщо за результатами позачергов**ої** технічної перевірки, експертизи ***або експертної повірки*** буде встановлено, що порушення обліку відбулося з вини оператора системи, він має повернути споживачу сплачені ним кошти за їх проведення в узгоджений зі споживачем спосіб. |
| 6.5.22. На час проведення експертизи, періодичної повірки ***або*** ремонту ЗКО оператор системи може встановити у споживача інший ЗКО, що має аналогічні або кращі характеристики (зокрема відповідну параметризацію) ніж у знятого на експертизу, періодичну повірку чи ремонт. | 6.5.22. На час проведення експертизи, періодичної ***або експертної*** повірки***,*** ремонту ЗКО оператор системи може встановити у споживача інший ЗКО, що має аналогічні або кращі характеристики (зокрема відповідну параметризацію) ніж у знятого на експертизу, періодичну ***або експертну*** повірку чи ремонт. |
| 6.5.23. ***Експертиза*** ЗВТ у частині дослідження його ***відповідності******метрологічним характеристикам******та умовам*** експлуатації здійснюється відповідно до ***порядку, затвердженого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері технічного регулювання.***  … | 6.5.23. ***Періодична та*** ***експертна повірка*** ЗВТ у частині дослідження його ***метрологічних характеристик*,** ***придатності до застосування і правильності*** експлуатації здійснюється відповідно до ***вимог законодавства у сфері метрології та метрологічної діяльності спеціалізованими організаціями, які мають право на виконання таких робіт***.  … |
| 6.5.25. ***Результати, отримані під час експертизи, зазначаються в експертному висновку***. | 6.5.25. ***Оформлення результатів періодичної або експертної повірки, а також експертизи здійснюється відповідно до вимог чинного законодавства***. |
| 6.5.26. У разі добровільного визнання споживачем факту втручання в роботу вузла обліку або пошкодження ним ЗКО експертиза не проводиться. | 6.5.26. У разі добровільного визнання споживачем факту втручання в роботу вузла обліку або пошкодження ним ЗКО експертиза ***та експертна повірка*** не проводиться. |
| 6.5.27. Споживач (уповноважена споживачем особа за довіреністю) має право бути присутнім при проведенні **метрологічної** експертизи ЗКО. | 6.5.27. Споживач (уповноважена споживачем особа за довіреністю) має право бути присутнім при проведенні ***експертної повірки та*** експертизи ЗКО. |
| VIII. Збір даних комерційного обліку  8.1. Загальні положення  … | |
| 8.1.2. Покази лічильників для кожної ТКО за період ***інтеграції*** мають зчитуватися АС ППКО зі всіма цифрами після коми. Покази лічильників в індивідуальних побутових та малих непобутових споживачів мають зчитуватися в цілих кВт·год.  … | 8.1.2. Покази лічильників для кожної ТКО за ***розрахунковий*** період мають зчитуватися АС ППКО зі всіма цифрами після коми.  ***При візуальному зчитуванні щомісячні покази*** ***з*** лічильників ***прямого включення (зокрема*** в індивідуальних побутових та малих непобутових споживачів**)** мають зчитуватися в цілих кВт·год**, *а з лічильників трансформаторного включення – зі всіма цифрами після коми, що виводяться на показувальний пристрій (табло, дисплей) лічильника****.*  … |
| 8.6. Зчитування показів лічильників, встановлених у споживачів  … | |
| 8.6.2. Індивідуальні побутові споживачі зобов'язані щомісяця зчитувати фактичні покази зі всіх лічильників, встановлених на об'єкті споживача, для яких відсутня можливість дистанційного зчитування даних, та надавати їх до кінця третього календарного дня місяця, що настає за розрахунковим, відповідному оператору системи розподілу або ППКО (у ролі ОЗД) в один із таких способів:  1) через особистий кабінет на сайті оператора системи розподілу або ППКО  (у ролі ОЗД);  … | 8.6.2. Індивідуальні побутові споживачі зобов'язані щомісяця зчитувати фактичні покази зі всіх лічильників, встановлених на об'єкті споживача, для яких відсутня можливість дистанційного зчитування даних, та надавати їх до кінця третього календарного дня місяця, що настає за розрахунковим, відповідному ***ОСР*** або ППКО (у ролі ОЗД) в один із таких способів:  1) через особистий кабінет ***замовника послуг комерційного обліку*** на сайті ***ОСР*** або ППКО (у ролі ОЗД);  … |
| 8.6.8. Непобутові та колективні побутові споживачі зобов'язані протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати оператору системи звіт про покази лічильників за розрахунковий місяць. Наведені у звіті останні фактичні покази лічильників вважаються показами на початок першої доби календарного місяця.  … | 8.6.8. Непобутові та колективні побутові споживачі зобов'язані протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати оператору системи звіт про покази лічильників за розрахунковий місяць.  ***Оператор системи зобов’язаний забезпечити можливість приймання звітів непобутових та колективних побутових споживачів про покази лічильників за розрахунковий місяць через особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку на сайті оператора системи.***  Наведені у звіті останні фактичні покази лічильників вважаються показами на початок першої доби календарного місяця.  … |
| 8.6.14. ***Результати*** зчитаних показів лічильника зазначаються ***на корінці*** останнього платіжного документа (із зазначенням дати проведення зчитування) та мають бути доступними споживачу в ***персональному кабінеті*** на сайті оператора системи або ППКО.  … | 8.6.14. ***Зчитані покази*** лічильника ***та відповідні обсяги електричної енергії*** зазначаються ***в останньому платіжному документі*** (із зазначенням дати проведення зчитування) та мають бути доступними споживачу *в* ***особистому кабінеті замовника послуг комерційного обліку*** на сайті оператора системи або ППКО.  … |
| 8.6.15. ***Дані, отримані від споживача, при проведенні процедур їх перевірки та в розрахунках мають менший пріоритет ніж дані, отримані безпосередньо оператором системи або ППКО.*** | 8.6.15. ***Під час проведення процедур перевірки даних та у процесі здійснення розрахунків пріоритетність використання даних для відповідного розрахункового періоду визначається в такій послідовності (від вищого до нижчого):***  ***дані з лічильників, отримані безпосередньо оператором системи або ППКО;***  ***дані з лічильників, отримані оператором системи або ППКО від споживача;***  ***оціночні дані, визначені (розраховані) оператором системи або ППКО.*** |
| 8.6.20. Датою початку періоду порушення роботи вузла обліку вважається:  дата і час, зафіксовані ЗКО чи АСКОЕ (зокрема за результатами проведеної експертизи ЗКО) – незалежно від наявності чи відсутності відповідного звернення споживача;  … | 8.6.20. Датою початку періоду порушення роботи вузла обліку вважається:  дата і час, зафіксовані ЗКО чи АСКОЕ (зокрема за результатами проведеної експертизи ЗКО ***чи експертної повірки ЗВТ***) – незалежно від наявності чи відсутності відповідного звернення споживача;  … |
| IX. Керування даними комерційного обліку  9.1. Загальні положення | |
| 9.1.1. Обмін даними комерційного обліку електричної енергії ***між*** АКО, ППКО та учасниками ринку здійснюється на договірних засадах у вигляді електронних документів.  … | 9.1.1. Обмін даними комерційного обліку електричної енергії ППКО та учасник***ів*** ринку ***з АКО*** здійснюється на договірних засадах у вигляді електронних документів ***відповідно до Регламенту інформаційного обміну, що розробляється та затверджується АКО.***  … |
| 9.10. Формування оціночних даних комерційного обліку  … | |
| 9.10.2. Формування оціночних даних комерційного обліку проводиться відповідно до нормативного документа, що розробляється АКО. | 9.10.2. Формування оціночних даних комерційного обліку проводиться відповідно до нормативного документа, що розробляється АКО ***та*** ***затверджується Регулятором***. |
| 9.10.3. ***АКО*** повинен зберігати всю інформацію, що використовувалась при формуванні ***оціночних даних***, та самі оціночні дані не менше строку позовної давності.  … | 9.10.3. ***Суб’єкт, що сформував оціночні дані*,** повинен зберігати всю інформацію, що використовувалась при ***їх*** формуванні, та самі оціночні дані не менше строку позовної давності.  … |
| 9.11. Профілювання даних комерційного обліку | |
| 9.11.1. Формування профілів та профілювання даних комерційного обліку проводиться відповідно до цього Кодексу та ***нормативних документів***, що розробляються АКО.  … | 9.11.1. Формування профілів та профілювання даних комерційного обліку проводиться відповідно до цього Кодексу та ***Порядку оцінки та профілювання даних комерційного обліку***, що розробля***є***ться АКО ***та затверджується Регулятором*.**  … |
| X. Вирішення суперечок  10.1. Загальні положення  … | |
| 10.1.4. У разі недосягнення сторонами згоди вирішення зазначених суперечок проводиться АКО, Регулятором або в судовому порядку.  … | 10.1.4. ***У разі досягнення сторонами згоди АКО проводить нове формування сертифікованих даних з урахуванням оновлених даних для учасників ринку та передає їх АР та відповідним учасникам для здійснення розрахунків.***  У разі недосягнення сторонами згоди вирішення зазначених суперечок проводиться АКО, Регулятором або в судовому порядку.  … |
| 10.2. Вирішення суперечок АКО  … | |
| 10.2.12. У разі необхідності проведення перевірки ***або*** експертизи ЗВТ та обладнання вузла обліку в ТКО ППКО (у ролі ОДКО) повідомляє про це АКО. У цьому випадку строк розгляду суперечки може бути продовжено АКО, але не більше строку вирішення суперечки, визначеного цим Кодексом. | 10.2.12. У разі необхідності проведення перевірки***,*** експертизи ***або експертної повірки*** ЗВТ та обладнання вузла обліку в ТКО ППКО (у ролі ОДКО) повідомляє про це АКО. У цьому випадку строк розгляду суперечки може бути продовжено АКО, але не більше строку вирішення суперечки, визначеного цим Кодексом. |
| XII. Перехідні положення  …  12.3. Обмін інформацією у перехідному періоді до дати запуску інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб  … | |
| 12.3.11. Протягом 12 місяців з дати початку процесу інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб:  …  2) оператори системи зобов'язані забезпечити подання до Датахаб ***деталізованих*** історичних даних ***споживання*** та технічних блоків параметрів для всіх ТКО, що входять до віртуальних ТКО;  3) АКО забезпечує накопичення історичних даних та технічних блоків параметрів для всіх ТКО;  4) АКО використовує для поточних розрахунків на ***ринку в якості оціночних даних*** дані, агреговані за постачальниками, областями обліку та типами профілів, що надаються АКО від ППКО;  5) ***ППКО повинні направляти дані комерційного обліку, що надаються до Датахаб АКО, на узгодження оператору системи.*** У разі незгоди оператора системи з даними ППКО він має ініціювати розгляд суперечки та надіслати свої оціночні дані для зазначених ТКО, що мають використовуватися АКО для поточних розрахунків до дати врегулювання суперечки. | 12.3.11. Протягом 12 місяців з дати початку процесу інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб:  …  2) оператори системи зобов'язані забезпечити подання до Датахаб:  історичних даних ***комерційного обліку щодо обсягів відбору/відпуску електричної енергії та відповідних показів лічильників по всіх площадках комерційного обліку в межах власної відповідальності за період, починаючи з  01 січня 2021 року*;**  технічних блоків параметрів для всіх ТКО, що входять до ***складу*** віртуальних ТКО**, *зокрема виконати в повному обсязі моделювання за площадками комерційного обліку із зазначенням всіх необхідних елементів відповідно до складу електроустановок цих площадок комерційного обліку***;  ***виключити***  ***3***) АКО використовує для поточних розрахунків на ринку дані, агреговані за постачальниками, областями обліку та типами профілів, що надаються ***ППКО до АКО***;  ***4***) у разі незгоди оператора системи з даними ППКО він має ініціювати розгляд суперечки та надіслати свої оціночні дані для зазначених ТКО, що мають використовуватися АКО для поточних розрахунків до дати врегулювання суперечки**, *але не більше ніж протягом шести місяців з дати завершення всіх етапів впровадження АКО функції з агрегації даних комерційного обліку в Датахаб*.** |
| Додаток 3 до Кодексу комерційного обліку електричної енергії  РЕГЛАМЕНТ  реєстрації постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії  1. Загальні положення  … | |
| 1.5. Процедура реєстрації виконується шляхом:  1) перевірки АКО пакета документів, що надається заявником;  *відсутній*  2) ***проведення процедури*** тестування автоматизованих систем (***тільки для заявників, що мають на меті виконувати ролі АТКО та ОДКО***);    3) унесення до реєстру ППКО інформації про заявника (як ППКО) та його автоматизовану систему.  … | 1.5. Процедура реєстрації виконується шляхом:  1) перевірки АКО пакета документів, що надається заявником**, *на відповідність вимогам цього Регламенту***;  ***2) перевірки на основі наданих заявником підтвердних документів спроможності заявника для ролі ОЗКО виконувати заявлені функції***;  ***3***) тестування автоматизованих систем ***(для ролі АТКО, ОДКО та ОЗД (у разі наявності у нього АС ППКО)****)* ***та/або******тестування спроможності заявника використовувати відповідний функціонал Датахаб***;  ***4***) унесення до реєстру ППКО інформації про заявника (як ППКО) та його автоматизовану систему.  … |
| 2. Реєстр ППКО | |
| 2.1. АКО створює та веде реєстр ППКО, що містить таку інформацію:  …  6) адреси вебсайту та електронної пошти;  …  10) домени обліку, ***для*** яких ППКО ***формує дані комерційного обліку (для генерації та інших суб’єктів електроенергетики, що формують дані виключно для власних об’єктів)***;  11) інформацію щодо автоматизованої системи ППКО (виробник, власник, номер та дата акта введення автоматизованої системи ППКО у промислову експлуатацію, основні технічні характеристики);  12) ***для ППКО (у ролі АТКО та ОДКО):*** інформацію про успішне тестування інтеграції автоматизованої системи ППКО з ***автоматизованою системою управління ринком (АР/АКО)***;  13) іншу технологічну інформацію, пов’язану з ідентифікацією автоматизованої системи ППКО в ***автоматизованій системі управління ринком АР/АКО*** (закрита частина).  … | 2.1. АКО створює та веде реєстр ППКО, що містить таку інформацію:  …  6) адреси вебсайту ***(за наявності у ППКО)*** та електронної пошти;  …  10) домени обліку, ***у межах*** яких ППКО ***надає послуги комерційного обліку замовникам або виконує відповідну роль ППКО для власних ТКО*;**  11) інформацію щодо автоматизованої системи ППКО (виробник, власник, номер та дата акта введення автоматизованої системи ППКО у промислову ***(постійну)*** експлуатацію, основні технічні характеристики);  12) інформацію про успішне тестування інтеграції автоматизованої системи ППКО з ***Датахаб (для ролі АТКО, ОЗД та ОДКО)***;  13) іншу технологічну інформацію, пов'язану з ідентифікацією автоматизованої системи ППКО в ***Датахаб, а також адмініструванням реєстру ППКО*** (закрита частина ***реєстру ППКО***)*.*  … |
| 2.3. АКО повідомляє учасників ринку щодо внесення змін до реєстру ППКО шляхом ***публікації оновленої*** інформації на власному вебсайті. | 2.3. АКО ***оновлює інформацію у публічному реєстрі ППКО на власному вебсайті у випадку внесення змін до нього.*** |
| 3. Повна процедура реєстрації ППКО за функціями (ролями) АТКО та ОДКО | |
| 3.1. Для початку процедури реєстрації заявник подає АКО заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Регламенту, та такі документи:  … | 3.1. Для початку процедури реєстрації заявник подає АКО заяву ***про реєстрацію ППКО та документи, визначені цим Регламентом. Форма заяви про реєстрацію ППКО розробляється АКО та оприлюднюється на його вебсайт****і.* |
| *відсутній* | ***3.2. Заява про реєстрацію ППКО має містити:***  ***1) ідентифікаційні дані заявника: повну та скорочену назви суб’єкта господарювання, код ЄДРПОУ, місцезнаходження, номери телефону та час їх роботи, вебсайт (за наявності), електронну пошту;***  ***2) перелік посадових осіб заявника із зазначенням контактних телефонів та електронних адрес;***  ***3) перелік функцій (ролей) ППКО, які планує виконувати заявник, з прив’язкою до доменів обліку та із зазначенням способу реалізації цих функцій:***  ***надання послуг на конкурентних засадах;***  ***гарантоване надання ОСР послуг ППКО;***  ***виконання відповідної ролі ППКО тільки для власних ТКО.*** |
| 3.1. Для початку процедури реєстрації заявник подає АКО заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Регламенту, та такі документи:  1) інформація про посадових осіб:  керівника організації (копія документів про призначення);  особу, уповноважену для проведення реєстрації ППКО (копія документів про призначення);  особу, відповідальну за виконання функцій ППКО (копія документів про призначення);  особу, відповідальну за забезпечення щодобової роботи автоматизованої системи заявника (копія документів про призначення, контактні телефони та електронна пошта);  2) інформація щодо автоматизованої системи заявника:  акт введення у промислову експлуатацію;  виробник;  власник;  загальний опис;  основні технічні характеристики;  ліцензія або ліцензійний договір на функціональне програмне забезпечення автоматизованої системи заявника;  ***перелік*** ТКО, що обслуговуються автоматизованою системою заявника на дату реєстрації ***(для автоматизованих систем за доменом обліку «об’єкт»)***;  *відсутній*  3) інформація про:  спеціалістів, що мають відповідну кваліфікацію ***(ліцензія, допуск)*** для виконання зазначених робіт;  ***наявну*** матеріально-технічну базу для надання послуг та виконання робіт;  ***договори страхування (номер, дата, термін дії та копія договору (із вилученою з нього конфіденційною інформацією)) загальної цивільної відповідальності перед третіми особами (юридичної особи) на страхову суму не менше ніж 100 тис. грн.*** | ***3.3. До заяви про реєстрацію ППКО додаються*** такі документи:  1) інформація про посадових осіб:  керівника організації (копія документів про призначення);  особу, уповноважену для проведення реєстрації ППКО (копія документів про призначення);  особу (осіб), відповідальну(их) за виконання функцій ППКО, ***а також*** забезпечення щодобової роботи автоматизованої системи заявника (копія***(ї)*** документів про призначення, контактні телефони та електронна пошта), ***для ролей АТКО, ОДКО та для ролі ОЗД (за наявності)*.**  2) інформація щодо автоматизованої системи заявника ***для ролей АТКО, ОДКО та для ролі ОЗД (за наявності):***  акт введення у промислову ***(постійну)*** експлуатацію;  виробник;  власник;  загальний опис;  основні технічні характеристики;  ліцензія або ліцензійний договір на функціональне програмне забезпечення автоматизованої системи заявника;  ***розрахункова кількість*** ТКО, що може обслуговуватися автоматизованою системою заявника на дату реєстрації;  3) ***для ролі ОЗКО копії документів, що підтверджують спроможність виконувати заявлені функції:*** ***відповідні спеціалізовані ліцензії, свідоцтва, сертифікати, дозволи, дипломи та інші документи, які має заявник;***  ***4) інформація про:***  ***штатних працівників* *(***спеціалістів***)*,** що мають відповідну кваліфікацію ***та відповідні підтвердні документи (ліцензії, свідоцтва, сертифікати, дипломи, допуски тощо), що надають право на виконання зазначених робіт/надання послуг (за наявності)*;**  матеріально-технічну базу для надання послуг та виконання робіт**.**  ***Виключити*** |
| *відсутній* | ***3.4. Суб’єктам господарювання, які отримали дозвіл центрального органу виконавчої влади, який реалізує державну політику з питань державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду, на виконання робіт з монтажу електротехнічних систем у будівлях та спорудах, що класифікується згідно з КВЕД ДК 009:2010 як діяльність класу 43.21, для початку процедури реєстрації на роль ОЗКО достатньо подати АКО заяву про реєстрацію ППКО.*** |
| 3.2. АКО проводить перевірку наданих заявником документів протягом 10 робочих днів з урахуванням дня реєстрації в АКО відповідної заяви і доданих до неї документів. | ***3.5.*** АКО проводить перевірку наданих заявником документів протягом ***десяти*** робочих днів з урахуванням дня реєстрації в АКО відповідної заяви і доданих до неї документів. |
| 3.3. У разі виявлення при перевірці в наданих документах недоліків АКО (у межах встановленого періоду часу для перевірки) письмово повідомляє заявника про необхідність їх усунення. Заявник має їх усунути та надати відсутні, виправлені та/або уточнені документи на повторну перевірку. | ***3.6.*** У разі виявлення при перевірці в наданих документах недоліків АКО (у межах встановленого періоду часу для перевірки) письмово повідомляє заявника про необхідність їх усунення. Заявник має їх усунути та надати відсутні, виправлені та/або уточнені документи на повторну перевірку. |
| 3.4. Якщо заявник не надає документи протягом 20 робочих днів з дня направлення АКО зауважень або наданий повторно пакет документів заявника не відповідає встановленим вимогам, АКО скасовує розпочату процедуру реєстрації, про що письмово повідомляє заявника протягом п'яти робочих днів з дня скасування процедури реєстрації. | ***3.7***. Якщо заявник не ***надав*** ***виправлені*** документи протягом ***двадцяти*** робочих днів з дня направлення АКО зауважень ***та не повідомив АКО про необхідність продовження терміну усунення недоліків*** або ***якщо*** наданий повторно пакет документів заявника не відповідає встановленим вимогам, АКО скасовує розпочату процедуру реєстрації, про що письмово повідомляє заявника протягом п'яти робочих днів з дня скасування процедури реєстрації.  ***Продовження терміну, необхідного заявнику на усунення недоліків, здійснюється АКО за зверненням заявника на період тривалістю не довше десяти робочих днів.*** |
| 3.5. У разі визнання відповідності наданого заявником пакета документів ***встановленим АКО вимогам АКО призначає дату та період часу (не більше 10 робочих днів) проведення процедури тестування спроможності автоматизованої системи заявника виконувати відповідні функції. Процедура тестування має бути розпочата у строк не пізніше ніж 20 робочих днів з дати визнання відповідності пакета документів вимогам АКО.*** | ***3.8.*** У разі визнання ***АКО*** відповідності наданого заявником пакета документів вимогам ***цього Регламенту АКО***:  ***1) для ролі ОДКО надає заявнику вхідну інформацію для проведення тестування АС та перевірки спроможності формування валідованих даних комерційного обліку.***  ***Заявник, який має намір виконувати роль ОДКО тільки для власних ТКО за діючою схемою обліку та алгоритмом, що передбачені проєктними рішеннями або умовами відповідного договору з ОС, використовує для цих цілей вхідну інформацію з таких ТКО.***  ***Зазначена вхідна інформація має бути оброблена відповідно до заявленої ролі ППКО. Результат обробки має бути наданий АКО у строк не пізніше  десяти робочих днів з дати надання АКО або формування (для власних ТКО) вхідної інформації;***  ***2) для ролей АТКО, ОДКО та (у разі наявності) для ролі ОЗД призначає дату та період часу (не більше десяти робочих днів) проведення процедури тестування автоматизованої системи заявника або тестування спроможності заявника використовувати функціонал Датахаб для виконання відповідних функцій ППКО.***  ***Процедура тестування має бути розпочата у строк не пізніше ніж двадцять робочих днів з дати визнання відповідності пакета документів вимогам АКО;***  ***3) надає протягом п’яти робочих днів заявнику (для ролі ОЗКО) в письмовому (за вимогою заявника) або електронному вигляді підписаний договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії.*** |
| 3.6. ***Процедура*** тестування автоматизованої системи заявника виконується згідно з типовою програмою випробувань, що затверджується та оприлюднюється АКО. | ***3.9.*** Тестування автоматизованої системи ***(АС)*** заявника ***та перевірка спроможності заявника виконувати відповідні функції для ролей АТКО, ОДКО, ОЗД*** виконується згідно з типовими програмами випробувань,що затверджуються **АКО** та оприлюднюються ***ним******на власному вебсайті*.** |
| 3.7. При тестуванні автоматизованої системи заявника ***необхідно виконати*** перевірки:  1) повноти, актуальності та достовірності формування даних та обробки даних;  2) обміну даних комерційного обліку;  3) обробки повідомлень процедур оскарження даних комерційного обліку;  4) відновлення інформаційного обміну після збоїв. | ***3.10.*** При тестуванні автоматизованої системи заявника ***(відповідно до заявлених ролей ППКО) типова програма випробувань має передбачити проведення обов’язкових перевірок***:  1) ***формування та обробки даних комерційного обліку та основних даних, зокрема їх повноти, актуальності, достовірності (для ролей АТКО та ОДКО)*;**  2) обміну даними комерційного обліку ***та основними даними відповідно до функцій ППКО (для ролей АТКО, ОДКО та ОЗД)*;**  3) обробки повідомлень стосовно процедур оскарження даних комерційного обліку ***та основних даних (для ролей АТКО, ОЗД та ОДКО)*;**  4) відновлення інформаційного обміну даними після збоїв ***у роботі АС (для ролей АТКО, ОЗД та ОДКО).*** |
| *відсутній* | ***3.11. При тестуванні спроможності заявника виконувати відповідні функції для ролей АТКО, ОДКО, ОЗД з використанням функціоналу Датахаб типова програма випробувань має передбачити проведення обов’язкових перевірок:***  ***1) коректності інформаційної взаємодії заявника з Датахаб, зокрема автентифікації, авторизації, формування запитів, обробки відповідей, дотримання вимог до форматів даних, використання службових повідомлень та механізмів контролю даних комерційного обліку;***  ***2) виконання заявником визначених для відповідної ролі ППКО процесів та сценаріїв Датахаб, включаючи опрацювання статусів, життєвих циклів транзакцій, подій та сценаріїв міжрольової взаємодії, у тому числі вимог простежуваності та аудиту;***  ***3) дотримання регламентних строків обробки операцій у Датахаб, включаючи час обробки транзакцій, запитів та нотифікацій.*** |
| *відсутній* | ***3.12. При тестуванні автоматизованої системи (за наявності) заявника (для ролі ОЗД) додатково проводяться перевірки, що підтверджують виконання автоматизованою системою:***  ***1) первинної перевірки цілісності та достовірності зчитаних результатів вимірювання (показів ЗВТ) та контролю їх якості;***  ***2) відповідного маркування зчитаних результатів вимірювання;***  ***3) формування первинних даних комерційного обліку та ознак якості цих даних.*** |
| 3.8. При тестуванні автоматизованої системи заявника (для ролі ОДКО), що формують дані комерційного обліку за доменом обліку «область» та «площадка», додатково проводяться перевірки, що автоматизована система:  … | ***3.13***. При тестуванні автоматизованої системи заявника (для ролі ОДКО), що формують дані комерційного обліку за доменом обліку «область» та «площадка», додатково проводяться перевірки, що автоматизована система:  … |
| 3.9. При тестуванні автоматизованої системи заявника (для ролі АТКО) додатково проводяться перевірки:  … | ***3.14.*** При тестуванні автоматизованої системи заявника (для ролі АТКО) додатково проводяться перевірки:  … |
| 3.10. У разі отримання незадовільних результатів тестувань АКО протягом п’яти робочих днів надає заявнику протокол тестувань та разом із заявником визначає строк проведення повторних тестувань. Повторне тестування має бути проведено у строк не пізніше ніж 20 робочих днів з дати надання протоколу. | ***3.15.*** У разі отримання незадовільних результатів тестувань АКО протягом п'яти робочих днів надає заявнику протокол тестувань та разом із заявником визначає строк проведення повторних тестувань. Повторне тестування має бути проведено у строк не пізніше ніж ***тридцять*** робочих днів з дати надання протоколу. |
| 3.11. АКО скасовує процедуру реєстрації, якщо автоматизована система заявника не пройшла повторну процедуру тестування, про що АКО письмово повідомляє заявника протягом п’яти робочих днів з дня скасування процедури реєстрації. | ***3.16***. АКО скасовує процедуру реєстрації ***та у письмовому (за вимогою заявника) або електронному вигляді (із застосування кваліфікованого електронного підпису) повідомляє про це заявника протягом п'яти робочих днів з дня скасування процедури, якщо:***  ***заявник (для ролей АТКО, ОДКО, ОЗД) не розпочав тестування у встановлений термін;***  ***автоматизована система заявника (для ролей АТКО, ОДКО, ОЗД) не пройшла повторну процедуру тестування.*** |
| 3.12. У разі ***успішного проведення процедури тестування автоматизованої системи заявника*** АКО зобов’язаний протягом п’яти робочих днів з дати завершення тестування надати заявнику в електронному вигляді підписані ***кваліфікованим електронним підписом*** акт перевірки готовності ***автоматизованої системи заявника та договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії***. | 3.17. У разі ***успішних результатів тестування*** АКО зобов'язаний протягом п'яти робочих днів з дати завершення тестування надати заявнику підписаний ***у письмовому (за вимогою заявника) або електронному вигляді (із застосування кваліфікованого електронного підпису)*** акт перевірки готовності ***виконувати відповідні функції ППКО, додатком до якого є деталізований протокол про результати тестування, складений відповідно до типових програм випробувань.***  ***Заявник протягом п'яти робочих днів з дати отримання від АКО відповідного акта зобов'язаний підписати його та надати АКО, а також повідомити реквізити заявника для укладання договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії.***  ***Акт перевірки готовності заявника виконувати відповідні функції ППКО підписується відповідальними фахівцями АКО та заявника, які проводили тестування.*** |
| 3.13. Заявник з дати отримання від АКО ***акта перевірки готовності автоматизованої системи та*** договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії зобов’язаний протягом п’яти робочих днів підписати ***кваліфікованим електронним підписом*** та надати АКО ***зазначені акт та договір***. | ***3.18***. ***На підставі підписаного акта перевірки готовності заявника виконувати відповідні функції ППКО та наданої заявником інформації щодо його реквізитів АКО надає протягом п'яти робочих днів заявнику у письмовому (за вимогою заявника) або електронному вигляді (із застосування кваліфікованого електронного підпису) договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії.***  Заявник з дати отримання від АКО договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії зобов'язаний протягом п'яти робочих днів підписати ***цей договір*** та надати ***його до*** АКО. |
| 3.14. АКО протягом ***двох*** робочих днів з дати отримання підписаних з боку заявника ***акта перевірки готовності автоматизованої системи заявника та*** договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії має зареєструвати заявника як ППКО та відкрити доступ ***автоматизованій системі заявника до автоматизованої системи управління ринком (АР/АКО)***. | ***3.19***. АКО протягом ***п’яти*** робочих днів з дати отримання підписан***ого*** з боку заявника договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії має зареєструвати заявника як ППКО ***(з відповідними ролями)*** та відкрити ***йому*** доступ до ***Датахаб***. |
| 4. Спрощена процедура реєстрації ППКО (у ролі ОЗКО та ОЗД)  4.1. Для початку процедури реєстрації заявник подає АКО заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Регламенту, та такі документи:  1) інформація щодо посадових осіб:  керівника організації (копія документів про призначення);  спеціалістів, що мають відповідну кваліфікацію (ліцензія, допуск) для виконання зазначених робіт;  2) інформація про:  наявну матеріально-технічну базу для надання послуг та виконання робіт;  договори страхування (номер, дата, термін дії та копія договору (із вилученою з нього конфіденційною інформацією)) загальної цивільної відповідальності перед третіми особами (юридичної особи);  договори страхування (номер, дата та термін дії) від нещасних випадків (для ППКО у ролі ОЗКО);  3) інформація щодо автоматизованої системи заявника (для ролі ОЗД):  акт введення у промислову експлуатацію.  4.2. АКО проводить перевірку наданих заявником документів протягом 10 робочих днів після дня реєстрації в АКО відповідної заяви і доданих до неї документів.  4.3. У разі виявлення при перевірці в наданих документах недоліків АКО (у межах встановленого періоду часу для перевірки) письмово повідомляє заявника про необхідність їх усунення. Заявник має їх усунути та надати відсутні, виправлені та/або уточнені документи на повторну перевірку.  4.4. Якщо заявник не надає документи протягом 20 робочих днів з дня направлення АКО зауважень або наданий повторно пакет документів заявника не відповідає встановленим вимогам, АКО скасовує розпочату процедуру реєстрації, про що АКО письмово повідомляє заявника протягом п’яти робочих днів з дня скасування процедури реєстрації.  4.5. У разі визнання відповідності наданого заявником пакета документів встановленим АКО вимогам АКО має зареєструвати заявника як ППКО та внести відповідну інформацію до реєстру ППКО. | ***виключити*** |
| 5. Ведення реєстру ППКО | ***4***. Ведення реєстру ППКО |
| 5.1. ППКО повинен надавати АКО інформацію щодо змін, що виникли в реєстраційній інформації, не пізніше п’яти робочих днів з дня їх настання. Інформація щодо змін надається ***у вигляді електронних даних з цифровим підписом***. | ***4.1.*** ППКО повинен надавати АКО інформацію щодо змін, що виникли в реєстраційній інформації, не пізніше п'яти робочих днів з дня їх настання. Інформація щодо змін надається ***у письмовому (за вимогою заявника) або електронному вигляді (із застосування кваліфікованого електронного підпису).*** |
| 5.2. АКО має перевірити інформацію щодо змін та, якщо вони стосуються змін у функційному програмному забезпеченні автоматизованої системи ППКО  (у ролі АТКО ***та*** ОДКО), призначити та провести процедуру тестування автоматизованої системи відповідно до пункту 3.6 глави 3 цього Регламенту. | ***4.2.*** АКО має перевірити інформацію щодо змін та, якщо вони стосуються змін у ***функціональному*** програмному забезпеченні автоматизованої системи ППКО  (у ролі АТКО, ОДКО ***та ОЗД***), призначити та провести процедуру тестування автоматизованої системи відповідно до пункту ***3.9*** глави 3 цього Регламенту. |
| 5.3. У разі підтвердження достовірності наданих заявником змін у реєстраційній інформації АКО має внести відповідні зміни до реєстру ППКО з подальшим оприлюдненням їх на сайті АКО не пізніше наступного робочого дня після їх внесення до реєстру. | ***4.3.*** У разі підтвердження достовірності наданих заявником змін у реєстраційній інформації АКО має внести відповідні зміни до реєстру ППКО з подальшим оприлюдненням їх на сайті АКО не пізніше наступного робочого дня після їх внесення до реєстру. |