**З****ауваження та пропозиції**

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту постанови НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП** | **Обґрунтування** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуванням щодо прийняття або відхилення** |
| п.2. проекту Постанови  Операторам систем розподілу до 01 січня 2025 року створити у власних електричних мережах додаткову область комерційного обліку та відповідні точки комерційного обліку для визначення втрат електричної енергії на 1 класі напруги в електричній мережі оператора систем розподілу та зареєструвати їх у адміністратора комерційного обліку. | ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  ***ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  Операторам систем розподілу до 01 січня 202**6** року створити у власних електричних мережах додаткову область комерційного обліку та відповідні точки комерційного обліку для визначення втрат електричної енергії на 1 класі напруги в електричній мережі оператора систем розподілу та зареєструвати їх у адміністратора комерційного обліку. | Необхідно виконати обстеження значної кількості існуючих вузлів обліку (головним чином, вимірювальних трансформаторів та вторинних кіл обліку) та розробити заходи із модернізації обліку для виконання вимог ККУ.  Для технічного обліку частково використовуються ТС із класом точності, що не відповідають вимогам до комерційного обліку. Вторинні кола обліку частково включають перехідні клемні пристрої та засоби РЗА.  Також у споживачів (насамперед бюджетних установ, Водоканалів, тощо) відсутні або непрацездатні інтелектуальні системи обліку. | **Не приймається**  (пропонується поки не здійснювати модернізацію вимірювальних трансформаторів) |
| I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ | | | |
| 1.1. Сфера застосування | | | |
| 1.1.4….  1) мають технічні характеристики, що відповідають або перевищують вимоги проєктних рішень, нормативно-правових актів та нормативних документів щодо комерційного обліку електричної енергії, які були чинними на **дату їх встановлення або** введення в експлуатацію **(залежно від того, яка з цих дат є пізнішою);** | ***НЕК «УКРЕНЕРГО»***  1.1.4….  1) мають технічні характеристики, що відповідають або перевищують вимоги проєктних рішень, нормативно-правових актів та нормативних документів щодо комерційного обліку електричної енергії, які були чинними на дату їх встановлення або введення в експлуатацію (залежно від того, яка з цих дат є пізнішою) **у разі якщо проектне рішення було до дня набрання чинності цим Кодексом, але за умови включення ЗКО до Програми модернізації** **вузлів обліку електричної енергії з визначенням термінів усунення невідповідностей.** | Для формування та забезпечення функціонування сталої системи дій учасників ринку, спрямованих на покращення стану комерційного обліку, відповідно до механізмів, передбачених розділом 12.2 Кодексу | **Пропонується прийняти у редакції:**  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 інтервальних лічильників з можливістю дистанційного зчитування даних, забезпечення формування та передачі даних з них)** за умови, що ці засоби комерційного обліку:  1) мають технічні характеристики, що відповідають або перевищують вимоги проєктних рішень, нормативно-правових актів та нормативних документів щодо комерційного обліку електричної енергії, які були чинними на **дату їх встановлення або** введення в експлуатацію **(залежно від того, яка з цих дат є пізнішою);**  ……. |
| ***ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»***  1) мають технічні характеристики, що відповідають або перевищують вимоги проєктних рішень, нормативно-правових актів та нормативних документів щодо комерційного обліку електричної енергії, які були чинними на **дату їх встановлення або** введення в експлуатацію **(залежно від того, яка з цих дат є пізнішою);** | Враховуючи відсутність дотепер інтервальних вузлів обліку на деяких площадках вимірювання з приєднаною потужністю 150 кВт та більше за відсутності дієвих заходів впливу до ВТКО таких площадок пропонуємо додати вимогу щодо необхідності облаштування електроустановок з приєднаною потужністю 150 кВт та більше без будь-яких виключень. |  |
|  | **4) відповідають вимогам п.4.4.11 цього Кодексу** |  | **Частково враховано у змінах до п.1.1.4** |
| 1.2. Терміни та визначення понять  1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:  …. | ***НЕК «УКРЕНЕРГО»*** |  |  |
| 19) замовник послуги комерційного обліку (замовник) - фізична або юридична особа, яка письмово або іншим способом, визначеним цим Кодексом, повідомила ППКО про намір отримати послугу комерційного обліку; |  |  |  |
| 24) інтелектуальна система обліку - автоматизована система, яка інформаційно об’єднує інтелектуальні лічильники та забезпечує приймання, обробку та передавання вимірюваної та іншої інформації каналами зв’язку для цілей проведення комерційних розрахунків, моніторингу та контролю; | ~~24) інтелектуальна система обліку - автоматизована система, яка інформаційно об’єднує інтелектуальні лічильники та забезпечує приймання, обробку та передавання вимірюваної та іншої інформації каналами зв’язку для цілей проведення комерційних розрахунків, моніторингу та контролю;~~ | Вилучити. Фактично в Кодексі вже існує чотири терміни, які дублюють визначення. Пропонується провести ревізію та виконати уніфікацію поняття автоматизованої системи. | **Не приймається**  (термін взятий із Закону) |
| 25) інтелектуальний лічильник - багатофункціональний лічильник, що забезпечує вимірювання та обмін вимірюваною інформацією з інтелектуальною системою обліку за допомогою каналу зв’язку; | **Інтелектуальний лічильник –**  **електронний лічильник, який може вимірювати електроенергію, відпущену в мережу, або електроенергію, спожиту з мережі, надаючи більше інформації, ніж звичайний лічильник, а також може передавати та отримувати дані для цілей інформування, моніторингу та контролю за допомогою певної форми електронного зв’язку** | Визначення взято з Директиви (ЄС) 2019/944 від 5 червня 2019 року про спільні правила внутрішнього ринку електроенергії   |  |  | | --- | --- | | (23) | ‘smart metering system’ means an electronic system that is capable of measuring electricity fed into the grid or electricity consumed from the grid, providing more information than a conventional meter, and that is capable of transmitting and receiving data for information, monitoring and control purposes, using a form of electronic communication; | | **Не приймається**  (термін взятий із Закону) |
|  | **Звичайний лічильник - аналоговий або електронний лічильник без можливості одночасного передавання та отримування даних;** | |  |  | | --- | --- | | (22) | ‘conventional meter’ means an analogue or electronic meter with no capability to both transmit and receive data; | | **Не приймається.**  (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО). |
| 29) історичні дані комерційного обліку – дані комерційного обліку, що стосуються минулих розрахункових періодів; | **Виключити** | Всі дані комерційного обліку є історичними | **Пропонується прийняти у редакції:**  29) історичні дані комерційного обліку – збережені дані комерційного обліку, що стосуються закритих розрахункових періодів; |
| 33) комерційна межа - одна або сукупність точок комерційного обліку, що обмежують область або площадку комерційного обліку. Комерційна межа вказується в договорі та, зазвичай, збігається з межею між суміжними областями/площадками комерційного обліку, межею балансової належності або межею експлуатаційної відповідальності; | **33) комерційна межа - умовний кордон, що розділяє електроустановки електричної мережі між власниками за ознаками права власності або іншого речового права;** | Виходячи з фізичних меж електроустановок власників | **Не приймається**  Комерційна межа може бути між площадками комерційного обліку (електроустановками) **одного власника**, зокрема у разі застосування різних тарифів (тарифних коефіцієнтів) для цих площадок |
| 66) 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. | ~~«66) 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;».~~ | Виключити у зв’язку з визначенням цього терміну в Законі України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» від 24 лютого 2023 року:  «станція зарядки електромобілів (електрозарядна станція) - пристрій (пересувний чи стаціонарний), призначений для заряджання систем акумулювання електричної енергії (акумуляторних батарей) електромобілів, електромобілів вантажних, електромобілів легкових, автомобілів  плагін-гібридних, електробусів та інших електричних колісних транспортних засобів;» | **Не приймається**  Термін взятий з Закону |
|  | **Станція зарядки високої потужності (потужна електрозарядна станція) – електроустановка, призначена 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 з встановленою потужністю більше 22 кВт.** | Додати, враховуючи визначення в Директиві Європейського Парламенту і Ради 2014/94/ЄС від 22 жовтня 2014 року про розгортання інфраструктури для альтернативних видів палива:  (3) «зарядна станція» означає інтерфейс, здатний зарядити один електромобіль за раз або замінити акумулятор одного електромобіля за раз;  (4) «зарядна станція нормальної потужності» означає зарядну станцію, що дає змогу передавати електроенергію до електромобіля з потужністю, яка менша або дорівнює 22 кВт, за винятком пристроїв потужністю, що менша або дорівнює 3,7 кВт, які встановлені у приватних домогосподарствах або основним призначенням яких не є заряджання електромобілів і які не є загальнодоступними;  (5) «зарядна станція високої потужності» означає зарядну станцію, що дає змогу передавати електроенергію до електромобіля з потужністю понад 22 кВт; | **Обговорити** |
| 72) сторона, приєднана до мережі (СПМ) - юридична або фізична особа (фізична особа-підприємець), яка має право відпускати або приймати електричну енергію до/з електричних мереж в точці комерційного обліку відповідно до укладених договорів; | «72) сторона, приєднана до мережі (СПМ) – юридична, фізична особа (**в т. ч.** фізична особа-підприємець), яка має право відпускати або приймати електричну енергію до/з електричних мереж в точці комерційного обліку відповідно до укладених договорів;» | Редакційна правка | **Не приймається**  Редакційна правка |
| 1.3. Адміністрування Кодексу комерційного обліку електричної енергії | | | |
| 1.3.1. АКО виконує функції адміністратора цього Кодексу. До функцій адміністратора цього Кодексу належить:  ….  4) статистичну інформацію щодо обсягів відібраної / відпущеної / збереженої електричної енергії, узагальнену для окремих категорій установок зберігання енергії та **областей** комерційного обліку; | ***НЕК «УКРЕНЕРГО»***  4) статистичну інформацію щодо обсягів відібраної / відпущеної / збереженої електричної енергії, узагальнену для окремих категорій установок зберігання енергії та **областей** комерційного обліку **по відношенню до установок зберігання;** | Кількість збереженої електричної енергії може бути визначена виходячи з установок зберігання | **Обговорити**  Пропозиція потребує пояснень |
| 2.5. Оператор мережі | | | |
| Не вносились зміни до цього пункту | ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  ***ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  2.5.4. Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують:  4) проведення відповідно до затверджених графіків, не рідше ніж один раз на **три роки,** планового контрольного огляду вузлів обліку та один раз на три роки планової технічної перевірки вузлів обліку/ЗКО та схем їх підключення у непобутових та колективних побутових споживачів, а також один раз протягом половини міжповірочного інтервалу встановленого у вузлі обліку лічильника в індивідуальних побутових споживачів; | Пропонується визначення проведення контрольного огляду 1 раз на 3 роки для побутових споживачів | **Не приймається.**  (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО). |
| Не вносились зміни до цього пункту | ***НЕК «УКРЕНЕРГО»***  2.5.4. Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують:  11) здійснення первинної параметризації **багатозонних (багатотарифних), інтервальних лічильників** електричної енергії для індивідуальних побутових споживачів (при першому їх установленні або якщо після проведення періодичної повірки, технічного обслуговування або ремонту лічильника встановлена параметризація не збереглася);  … | Чинна редакція :  2.5.4. Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують:  …  11) здійснення первинної параметризації **багатозонних (багатотарифних) лічильників - е**лектричної енергії для індивідуальних побутових споживачів (при першому їх установленні або якщо після проведення періодичної повірки, технічного обслуговування або ремонту лічильника встановлена параметризація не збереглася); | **Не приймається.**  (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО). |
|  | 12) перевірку за власною ініціативою первинної параметризації придбаних споживачами **багатозонних (багатотарифних), інтервальних лічильників**під час введення їх в облік на місці встановлення; | 12) перевірку за власною ініціативою первинної параметризації придбаних споживачами **багатозонних (багатотарифних) лічильників** під час введення їх в облік на місці встановлення;  …  **Підстава:** внесення визначення інтелектуальних лічильників електроенергії в Кодекс, а також з метою імплементації положень Директиви (ЄС) 2019/944, для упорядкування термінології та використання визначень лічильників в тексті Кодексу | **Не приймається.**  (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО). |
|  | 15) відображення та оновлення не рідше ніж один раз на місяць в особистому кабінеті кожного індивідуального побутового споживача, у якого встановлені **інтелектуальні лічильники ~~з можливістю погодинного вимірювання та дистанційного зчитування~~** **~~даних (показів~~**), інформації стосовно його погодинного споживання електричної енергії.  … | 15) відображення та оновлення не рідше ніж один раз на місяць в особистому кабінеті кожного індивідуального побутового споживача, у якого встановлені **лічильники з можливістю погодинного вимірювання та дистанційного зчитування** даних (показів), інформації стосовно його погодинного споживання електричної енергії.  **Підстава:** внесення визначення інтелектуальних лічильників електроенергії в Кодекс, а також з метою імплементації положень Директиви (ЄС) 2019/944, для упорядкування термінології та використання визначень лічильників в тексті Кодексу | **Не приймається.**  (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО). |
| 2.6. Сторона, приєднана до мережі | | | |
| Зміни до цього пункту вносяться у зв’язку із додаванням нового пункту 4.4.11 ККО | ***АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»***  2.6.1. СПМ зобов'язана:  після підпункту 2 доповнити новим підпунктом 3 такого змісту:  **3) для ТКО площадок комерційного обліку групи «а» , для яких вона є ВТКО, забезпечити гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування, формування та передачу сформованих погодинних даних комерційного обліку до ОСР/АКО;** | У зв’язку із доповненням ККОЕЕ пунктом 4.4.11 необхідно внести зміни у пункт 2.6.1.глави 2.6  В п. 2.5.4. КЕОЕЕ зазначено, що оператори мережі забезпечують гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних з вузлів обліку з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування результатів вимірювання в ТКО, де оператор системи є ВТКО. У свою чергу в ККОЕЕ ніде чітко не зазначено хто має забезпечити щодобове дистанційне зчитування інтервальних результатів вимірювання, в яких ВТКО є не ОСР. | **Пропонується прийняти у редакції:**  **2.6.1. СПМ зобов'язана:**  ……..  після підпункту 2 доповнити новим підпунктом 3 такого змісту:  **3) для віртуальної ТКО площадки комерційного обліку групи «а» для якої вона є ВТКО, забезпечити формування та передачу сформованих погодинних даних комерційного обліку до ОС/АКО;** |
| 4.4. Особливості створення точок комерційного обліку для областей та площадок комерційного обліку | | | |
| 4.4. Особливості створення областей та площадок комерційного обліку |  | **Пропозиції відсутні** |  |
| 4.4.1. Для покращення точності ведення комерційного обліку та визначення втрат у мережах відповідні оператори **системи** можуть організовувати області комерційного обліку шляхом створення точок комерційного обліку як на периметрі, так і всередині власних мереж. | ***НЕК «УКРЕНЕРГО»***  4.4.1. **З метою покладання відповідальності за баланс електричної енергії, надання послуг та проведення відповідних розрахунків на ринку електричної енергії організовуються площадки та області комерційного обліку як базовий елемент інформаційної моделі організації комерційного обліку шляхом виокремлення електроустановки або сукупності безпосередньо з’єднаних між собою електроустановок учасника ринку.**  **Область комерційного обліку та площадка комерційного обліку ідентифікуються EIC-кодами відповідних типів.** | З метою упорядкування використання термінів, які стосуються організації площадок комерційного обліку, за текстом документу, та встановлення єдиного підходу до моделювання віртуальних ТКО в системі Датахаб. | **Пропонується прийняти у редакції:**  4.4.1. Площадки та області комерційного обліку є базовими елементами інформаційної моделі організації комерційного обліку на ринку електричної енергії.  Області комерційного обліку створюються на рівні районів (групи районів) електричних мереж операторів системи шляхом їх виокремлення та здійснення для них **окремого комерційного обліку**.  Площадки комерційного обліку створюються на рівні електричних мереж об’єктів виробників та споживачів шляхом виокремлення електроустановки, сукупності безпосередньо з’єднаних між собою електроустановок та здійснення для них **окремого комерційного обліку**.  Площадка комерційного обліку та область комерційного обліку ідентифікуються за допомогою EIC-кодів відповідних типів. |
| 4.4.2. Оператори системи розподілу зобов’язані створити у власних електричних мережах та зареєструвати у АКО область комерційного обліку та відповідні ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі напруги в електричній мережі ОСР виключно за результатами вимірювань, як різниці обсягів електричної енергії, обчислених за одночасно знятими показами встановлених на межі цієї області інтервальних лічильників, що функціонують у складі АСКОЕ ОСР.  ОСР має забезпечити в автоматичному режимі гарантоване щодобове дистанційне зчитування інтервальних результатів вимірювання з цих лічильників, формування та передачу до АКО валідованих даних комерційного обліку щодо обсягу надходження та корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги та обсягу втрат електричної енергії в зазначеній області комерційного обліку. | ***НЕК «УКРЕНЕРГО»***  **4.4.2. Для підвищення точності ведення комерційного обліку та визначення втрат електричної енергії у мережах, зокрема за рівнями напруги, оператори мережі організовують додаткові області комерційного обліку шляхом створення фізичних ТКО на периметрі та всередині власних мереж.**  **Межі додаткових областей комерційного обліку у власних електричних мережах операторів мережі мають обиратися виходячи з таких обмежень:**  **1) формуватися в межах однієї адміністративно-територіальної одиниці та в рамках території здійснення ліцензованої діяльності;**  **2) за рівнями напруги.**  **За областю комерційного обліку мають бути сформовані параметри:**   1. **перетікання електричної енергії з суміжними областями комерційного обліку, у тому числі за рівнями напруги;** 2. **перетікання електричної енергії між електроустановками в області комерційного обліку, призначеними для транспортування електричної енергії, у тому числі різного рівня напруги;** 3. **перетікання електричної енергії з площадками комерційного обліку, що приєднані до області комерційного обліку, в т. ч. виробництво та споживання;** 4. **технологічних витрат електричної енергії, у тому числі за рівнями напруги.** | З метою упорядкування використання термінів, які стосуються організації площадок комерційного обліку, за текстом документу, та встановлення єдиного підходу до моделювання віртуальних ТКО в системі Датахаб. | **Визначено у п.4.3.3 чинної редакції**  **Пропозиція прийняти у редакції:**  4.4.2. Оператори системи розподілу зобов’язані створити у власних електричних мережах та зареєструвати у АКО область комерційного обліку та відповідні ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі напруги в електричній мережі ОСР виключно за результатами вимірювань, як різниці обсягів електричної енергії, обчислених за одночасно знятими показами встановлених на межі цієї області інтервальних лічильників, що функціонують у складі АСКОЕ ОСР.  ОСР має забезпечити в автоматичному режимі гарантоване **щодобове формування та передачу до АКО валідованих даних** комерційного обліку щодо обсягу надходження та корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги, **обсягу трансформації електричної енергії з 2 на 1 клас** **напруги** та обсягу втрат електричної енергії в зазначеній області комерційного обліку.  **Обсяги трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас та з 2 на 1 клас напруги, мають бути визначені на підставі даних вимірювання лічильників електричної енергії встановлених на підстанціях 150-27,5 кВ на вводах силових трансформаторів на ступенях напруги 20-0,38 кВ. У випадку використання лічильників електричної енергії не на межі області комерційного обліку для визначення втрат електричної енергії на 1 класі напруги, обсяги трансформації електричної енергії мають визначатися в точці вимірювання з урахуванням втрат електричної енергії в елементах електричних мереж, що визначаються відповідно до Методичних рекомендацій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.** |
| ***ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»***  4.4.2. Оператори системи розподілу зобов’язані створити у власних електричних мережах та зареєструвати у АКО область комерційного обліку та відповідні ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі напруги в електричній мережі ОСР виключно за результатами вимірювань, як різниці обсягів електричної енергії, обчислених за одночасно знятими показами встановлених на межі цієї області інтервальних лічильників, що функціонують у складі АСКОЕ ОСР.  ОСР має забезпечити в автоматичному режимі гарантоване щодобове дистанційне зчитування інтервальних результатів вимірювання з цих лічильників, формування та передачу до АКО валідованих даних комерційного обліку щодо обсягу надходження та корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги, **обсягу трансформації електричної енергії з 2 на 1 клас** **напруги** та обсягу втрат електричної енергії в зазначеній області комерційного обліку.  **Обсяги трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас та з 2 на 1 клас напруги, мають бути визначені на підставі даних вимірювання лічильників електричної енергії встановлених на вводах силових трансформаторів на ступенях напруги 10-0,38 кВ підстанцій ступенів напруги 150-35 кВ. У випадку використання лічильників електричної енергії не на межі області комерційного обліку для визначення втрат електричної енергії на 1 класі напруги, обсяги трансформації електричної енергії мають визначатися в точці вимірювання з урахуванням втрат електричної енергії в елементах електричних мереж, що визначаються відповідно до Методичних рекомендацій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.** | Зважаючи на суттєві обсяги трансформації з 2 на 1 клас, що пов’язано з масовим встановленням генеруючих установок, приєднаних безпосередньо до шин силових трансформаторів на ступенях напруги 10-0,38 кВ підстанцій ступенів напруги 150-35 кВ або приєднаних до мереж ступенів напруги 10-0,38 кВ ОСР, що живляться від шин ступенів напруги 10-0,38 кВ цих підстанцій, необхідно також враховувати обсяги цієї трансформацію.  З метою застосування єдиного підходу у розрахунках обсягів трансформації електричної енергії для всіх ОСР уточнено, що втрати в силових трансформаторах приєднаних на 1 класі напруги мають бути віднесені до області комерційного обліку 1 класу напруги. | **Враховано** |
|  | ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  ***ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  **ПКО** має забезпечити в автоматичному режимі гарантоване щодобове дистанційне зчитування інтервальних результатів вимірювання з цих лічильників, формування та передачу до АКО валідованих даних комерційного обліку щодо обсягу надходження та корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги та обсягу втрат електричної енергії в зазначеній області комерційного обліку. | ОСР не є ППКО по всім точкам комерційного обліку споживачів, ОСП, генерації, на межах мереж 1 кл. напруги.  Ряд споживачів 1 кл. (частіше - бюджетні підприємства) не мають АСКОЕ своїх площадок. | **Враховано частково у п.4.4.2** |
| 4.4.3. Межі областей комерційного обліку у власних електричних мережах операторів **систем** мають обиратися виходячи з такихобмежень  1) максимальне добове споживання всіх споживачів з інтегральним обліком в одній області комерційного обліку не має перевищувати 1 млн кВт·год; | ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  ***ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*** | **Пропозиції відсутні** | **Обговорити.** |
| 2) область комерційного обліку не має включати електричні мережі з різними нормативними технологічними витратами. | **Виключити** | Нормативні технологічні втрати затверджуються тільки для мереж 1 та другого 2 класу напруги. Може бути необхідність створення більшої кількості областей комерційного обліку | **Обговорити**  **Враховано у п.4.4.3** |
| 4.4.3. Межі областей комерційного обліку у власних електричних мережах операторів **систем** мають обиратися виходячи з такихобмежень: | ***НЕК «УКРЕНЕРГО»***  ~~4.4.3. Межі областей комерційного обліку у власних електричних мережах операторів мереж систем мають обиратися виходячи з таких обмежень:~~ | Видалити, з урахуванням пропозицій до п. 4.4.2.  Врегульовано п. 2.1.7 | **Не приймається**  Обговорити редакцію:  4.4.3. Межі областей комерційного обліку у власних електричних мережах операторів **систем** мають обиратися виходячи з таких обмежень:  ***1) формуватися в межах однієї адміністративно-територіальної одиниці та в рамках території здійснення ліцензованої діяльності;***  ***2) за класами напруги.***  **Для області комерційного обліку мають бути сформовані обсяги:**   1. **перетікання електричної енергії на межі з суміжними областями комерційного обліку, у тому числі за класами напруги;**   **перетікання електричної енергії між площадками комерційного обліку, що входять до складу області комерційного обліку, в тому числі окремо для площадок виробництва та споживання; технологічних витрат електричної енергії, та за класами напруги.** |
| 1) максимальне добове споживання всіх споживачів з інтегральним обліком в одній області комерційного обліку не має перевищувати 1 млн кВт·год; | ~~1) максимальне добове споживання всіх споживачів з інтегральним обліком в одній області комерційного обліку не має перевищувати 1 млн кВт·год;~~ | Видалити, з урахуванням пропозицій до п. 4.4.2 | **Приймається** |
| 2) область комерційного обліку не має включати електричні мережі з різними нормативними технологічними витратами. | ~~2) область комерційного обліку не має включати електричні мережі з різними нормативними технологічними витратами.~~ | Видалити, з урахуванням пропозицій до п. 4.4.2 | **Приймається** |
| Для кожної області та площадки комерційного обліку (крім простих площадок) мають бути створені та зареєстровані у встановленому порядку відповідні віртуальні точки комерційного обліку. | ~~Для кожної області та площадки комерційного обліку (крім простих площадок) мають бути створені та зареєстровані у встановленому порядку відповідні віртуальні точки комерційного обліку.~~ | Видалити, з урахуванням пропозицій до п. 4.4.2 | **Обговорити** |
| Стороною, відповідальною за віртуальні ТКО для області комерційного обліку, є відповідний оператор системи, який створив цю область. | ~~Стороною, відповідальною за віртуальні ТКО для області комерційного обліку, є відповідний оператор системи, який створив цю область.~~ | Відповідальність врегульована п.2.1.7. ККО | **Обговорити**  Потрібні пояснення. У п.2.1.7. ККО відсутня відповідна норма. |
| 4.4.4. Площадки комерційного обліку створюються для визначення та виділення електроустановки або сукупності електроустановок у межах технологічних електричних мереж об'єкта електроенергетики за ознакою зобов'язань щодо забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії (у разі використання різних тарифів, тарифних планів, тарифних коефіцієнтів, різної вартості електричної енергії тощо). | ***НЕК «УКРЕНЕРГО»***  ~~4.4.4. Площадки комерційного обліку створюються для визначення та виділення електроустановки або сукупності електроустановок у межах технологічних електричних мереж об'єкта електроенергетики за ознакою зобов'язань щодо забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії (у разі використання різних тарифів, тарифних планів, тарифних коефіцієнтів, різної вартості електричної енергії тощо).~~ | Видалити з урахуванням пропозицій до п. 4.4.1 | **Не приймається**  **Пропонується викласти у редакції:**  4.4.4. Площадки комерційного обліку створюються для визначення та виділення електроустановки або сукупності електроустановок у межах технологічних електричних мереж об'єкта **~~електроенергетики~~** за ознакою зобов'язань щодо забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії (у разі використання різних тарифів, тарифних планів, тарифних коефіцієнтів, різної вартості електричної енергії тощо). |
| Стороною, відповідальною за віртуальні ТКО для площадки комерційного обліку, є власник цієї площадки. | ~~Стороною, відповідальною за віртуальні ТКО для площадки комерційного обліку, є власник цієї площадки.~~ | Видалити, оскільки це в повній мірі вирішується п. 2.1.7. ККО - АТКО є відповідальним за створення та адміністрування ТКО, а не власник площадки | **Обговорити**  (не приймається) |
| 4.4.9. Площадки комерційного обліку за ознаками вимог щодо періодичності проведення вимірювання, формування та передачі даних відносяться до групи «а» та групи «б». |  | **Пропозиції відсутні** |  |
| 4.4.10. До групи «а» належать площадки комерційного обліку, що містять: | ***НЕК «УКРЕНЕРГО»***  **4.4.10. Площадки групи «а» - це площадки, для яких забезпечується формування даних комерційного обліку з 15хв. інтервалами вимірювання та подальшою щодобовою їх передачею до АКО.**  **Площадки групи «а» мають бути організовані на об’єктах наступного типу:** | Враховуючи імплементацію Директиви 944 в резолютивній частині необхідно внести строки відтермінування введення 15хв. інтервалів вимірювання для об’єктів різних типів:  Електростанції та їх черги – 01.06.2024  Великі споживачі (з дозволеною потужністю 150 кВт і вище) – до 01.06.2025 | **Не приймається**  Характеристики дозволеної, приєднаної потужності та обсягів відбору/відпуску мають стосуватися площадок, а не об’єктів.  Перелік характеристик та критеріїв, які слід встановити для визначення площадок групи «а» пропонується обговорити. |
| **електроустановки з приєднаною потужністю 150 кВт і більше або середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередній календарний рік або заявленим для нових електроустановок) на об'єктах споживачів (крім багатоквартирних житлових будинків та побутових споживачів);** | - об’єкт електроенергетики;  - об’єкта споживача з дозволеною потужністю 150 кВт і вище;  - об’єкта споживача за наявності в межах площадки комерційного обліку генеруючих установок та/або установок зберігання енергії,  - за наявності в межах об’єкта зарядної станції електромобілів з встановленою потужністю вище 22 кВт;  - об’єкта субспоживача у разі, якщо для площадки комерційного обліку основного споживача, до мереж якого приєднаний субспоживач, встановлені відповідні вимоги;  - об’єкти , де знаходяться внутрішньо будинкові системи багатоквартирних будинків (за виключенням житлових приміщень та нежитлових приміщень комерційної нерухомості);  - об’єкта споживача незалежно від величини дозволеної потужності, якщо це необхідно для забезпечення комерційного обліку електричної енергії в рамках договору з динамічною ціною. | Критерій віднесення за ознакою в 50 тис. кВт·год (фактичним за попередній календарний рік або заявленим для нових електроустановок) пропонується видалити, враховуючи високу вірогідність нерівномірного графіку та використання «плаваючого» обсягу споживання як привід для маніпуляцій щодо невиконання переходу з групи «б» в групу «а».  Критерій 22 кВт – взято з Директиви Європейського Парламенту і Ради 2014/94/ЄС від 22 жовтня 2014 року про розгортання інфраструктури для альтернативних видів палива: (5) «зарядна станція високої потужності» означає зарядну станцію, що дає змогу передавати електроенергію до електромобіля з потужністю понад 22 кВт; |  |
| **генеруючі установки та/або електроустановки зберігання енергії з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОСР або інших користувачів;** | * об’єкти , де знаходяться генеруючі установки та/або електроустановки зберігання енергії з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОС**~~Р~~** або інших користувачів; | Для того щоб розповсюдити норму і на ОСР і на ОСП | **Обговорити** |
| **електроустановки споживачів, розрахунки яких вимагають здійснення погодинного комерційного обліку спожитої електричної енергії** | * інші об’єкти споживачів, де є електроустановки, розрахунки яких вимагають здійснення комерційного обліку спожитої електричної енергії за розрахункові періоди, визначені Правилами ринку |  | **Пропонується прийняти у редакції:**  електроустановки споживачів, розрахунки яких вимагають здійснення погодинного комерційного обліку спожитої електричної енергії **відповідно до вибраної споживачем комерційної пропозиції електропостачальника** |
| 4.4.10. До групи «а» належать площадки комерційного обліку, що містять: | ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  ***ПрАТ ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ*** | **Пропозиції відсутні** |  |
| електроустановки з приєднаною потужністю 150 кВт і більше або середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередній календарний рік або заявленим для нових електроустановок) на об'єктах споживачів (крім багатоквартирних житлових будинків та побутових споживачів); |  | **Пропозиції відсутні** |  |
| генеруючі установки та/або електроустановки зберігання енергії з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОСР або інших користувачів; |  | **Пропозиції відсутні** |  |
| електроустановки споживачів, розрахунки яких вимагають здійснення погодинного комерційного обліку спожитої електричної енергії | електроустановки споживачів**, облік споживання яких забезпечується відповідно до п.4.4.11** | Визначення належності до групи «а» не може визначатись способом здійснення розрахунків. | **Не приймається.** |
| 4.4.11. Площадки комерційного обліку групи «а» мають бути забезпечені інтервальними лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площадки комерційного обліку та функціонують у складі автоматизованої системи, з гарантованим автоматичним щодобовим дистанційним зчитуванням інтервальних результатів вимірювання, формуванням та передачею до АКО валідованих погодинних фактичних даних комерційного обліку електричної енергії, відповідно до вимог цього Кодексу. | ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  ***ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  4.4.11. Площадки комерційного обліку групи «а» мають бути забезпечені інтервальними лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площадки комерційного обліку та функціонують у складі автоматизованої системи, з гарантованим автоматичним щодобовим дистанційним зчитуванням інтервальних результатів вимірювання, формуванням та передачею до АКО валідованих погодинних фактичних даних комерційного обліку електричної енергії, відповідно до вимог цього Кодексу. | **Пропозиції відсутні** | 4.4.11. Площадки комерційного обліку групи «а» мають бути забезпечені **інтелектуальними** лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площадки комерційного обліку та функціонують у складі автоматизованої системи, з гарантованим автоматичним щодобовим дистанційним зчитуванням інтервальних результатів вимірювання, формуванням та передачею до АКО валідованих погодинних фактичних даних комерційного обліку електричної енергії, відповідно до вимог цього Кодексу. |
| **У випадку відсутності погодинних даних обліку по площадці гр. А погодинні дані обліку формуються з врахуванням коефіцієнтів профілювання затверджених АКО.** | У зв’язку з відсутністю інтервальних даних обліку по частині площадок, що задовольняють критеріям гр. А, існує необхідність визначення алгоритму формування погодинних даних обліку для таких площадок | **Не приймається.**  Порядок формування даних визначається Тимчасовим порядком (постанова №2118). |
| ***ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»***  4.4.11. Площадки комерційного обліку групи «а» мають бути забезпечені інтервальними лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площадки комерційного обліку та функціонують у складі автоматизованої системи, з гарантованим автоматичним щодобовим дистанційним зчитуванням інтервальних результатів вимірювання, формуванням та передачею до АКО валідованих погодинних фактичних даних комерційного обліку електричної енергії, відповідно до вимог цього Кодексу. | **Пропозиції відсутні** |  |
| **Власник площадки повинен визначити ППКО для кожної площадки групи «а» шляхом укладення договору про надання послуг комерційного обліку з ППКО, що має реєстрацію в АКО або шляхом власної реєстрації в АКО як ППКО та письмово звернутися до ОСР з заявою щодо віднесення площадки вимірювання до групи «а»”.** | Запропоновані зміни обумовлюються з метою інформування ОСР щодо віднесення площадок вимірювання до групи «а». | **Не приймається.**  Вже передбачено вимогами ККО |
| ***НЕК «УКРЕНЕРГО»***  ~~4.4.11. Площадки комерційного обліку групи «а» мають бути забезпечені інтервальними лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площадки комерційного обліку та функціонують у складі автоматизованої системи, з гарантованим автоматичним щодобовим дистанційним зчитуванням інтервальних результатів вимірювання, формуванням та передачею до АКО валідованих погодинних фактичних даних комерційного обліку електричної енергії, відповідно до вимог цього Кодексу.~~ | Врегульовано розділом 5 Кодексу |  |
| 4.4.12. Площадки комерційного обліку, які не належать до групи «а» відносяться до групи «б». | ***НЕК «УКРЕНЕРГО»***  **4.4.12. Площадки групи «б» - це площадки, які не належать до групи «а», для яких забезпечується формування даних комерційного обліку щомісяця або за менший період, передбачений подіями, визначеними Правилами роздрібного ринку, та подальшою їх передачею до АКО.** | Приведення до загальної логіки з визначенням площадок групи «а». |  |
| 4.4.13. Площадки комерційного обліку групи «б» мають бути забезпечені лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площадки комерційного обліку, з гарантованим щомісячним формування та передачею до АКО агрегованих за площадкою фактичних або оціночних даних комерційного обліку електричної енергії щодо обсягів відбору/відпуску електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до вимог цього Кодексу. | ***НЕК «УКРЕНЕРГО»***  ~~4.4.13. Площадки комерційного обліку групи «б» мають бути забезпечені лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площадки комерційного обліку, з гарантованим щомісячним формування та передачею до АКО агрегованих за площадкою фактичних або оціночних даних комерційного обліку електричної енергії щодо обсягів відбору/відпуску електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до вимог цього Кодексу.~~ | Врегульовано розділом 5 Кодексу | **Не приймається**  (обговорити) |
| 4.4.13. Площадки комерційного обліку групи «б» мають бути забезпечені лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площадки комерційного обліку, з гарантованим щомісячним формування та передачею до АКО агрегованих за площадкою фактичних або оціночних даних комерційного обліку електричної енергії щодо обсягів відбору/відпуску електричної енергії за розрахунковий місяць~~,~~ відповідно до вимог цього Кодексу  . | ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  ***ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  **4.4.13. Площадки комерційного обліку групи «б» мають бути забезпечені лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площадки комерційного обліку, відповідно до вимог цього Кодексу.** | Вимоги щодо формування та передачі даних враховані в інших нормах ККО | **Приймається** |
| 5.1. Загальні вимоги | | | |
| Не вносились зміни до цього пункту | ***НЕК «УКРЕНЕРГО»***  5.1.18. Електроустановки споживачів, які бажають здійснювати розрахунок за спожиту електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, зокрема за годинами доби або **за тарифними зонами**, мають бути забезпечені відповідними інтервальними (багатозонними або погодинними) лічильниками, які надають також інформацію про фактичний час користування електричною енергією. | Чинна редакція :  5.1.18. Електроустановки споживачів, які бажають здійснювати розрахунок за спожиту електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, зокрема за годинами доби або, мають бути забезпечені відповідними інтервальними (багатозонними або погодинними) лічильниками, які надають також інформацію про фактичний час користування електричною енергією.  **Підстава:** внесення визначення інтелектуальних лічильників електроенергії в Кодекс, а також з метою імплементації положень Директиви (ЄС) 2019/944, для упорядкування термінології та використання визначень лічильників в тексті Кодексу  **Підстава:** внесення визначення інтелектуальних лічильників електроенергії в Кодекс, а також з метою імплементації положень Директиви (ЄС) 2019/944, для упорядкування термінології та використання визначень лічильників в тексті Кодексу | **Не приймається.**  (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО). |
| 5.2. Порядок улаштування вузла обліку | | | |
| 5.2.12. Замовник має право самостійно придбати ЗКО, автоматичні вимикачі, пристрої захисного відключення та інше обладнання вузла обліку, що відповідають вимогам цього Кодексу, Закону України "Про метрологію та метрологічну діяльність" та іншим нормативно-правовим актам, що містять вимоги до таких засобів, та надати їх ППКО (разом із копіями розрахункових документів (квитанції, товарного чи касового чека тощо), а також технічних паспортів чи інших документів, що їх замінюють) для встановлення на своєму об'єкті. | ***АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»***  5.2.12. Замовник має право самостійно придбати ЗКО, автоматичні вимикачі, пристрої захисного відключення та інше обладнання вузла обліку, що відповідають вимогам цього Кодексу, Закону України "Про метрологію та метрологічну діяльність" та іншим нормативно-правовим актам, що містять вимоги до таких засобів, та надати їх ППКО (разом із копіями розрахункових документів (квитанції, товарного чи касового чека тощо), а також технічних паспортів чи інших документів, що їх замінюють) для встановлення на своєму об'єкті. | **Пропозиції відсутні** |  |
|  | **При цьому ОСР має право вимагати проведення експертизи вищевказаних складових частин ВОЕ з власної ініціативи (у випадку фіксації відхилень за допомогою АСКОЕ, наявності слідів втручання в цілісність корпусу обладнання ВО, відсутності (затертості) на обладнанні інформації про їх основні характеристики та інше). Якщо висновком експертизи буде підтверджено невідповідність обладнання технічній документації то рахунок за проведення експертизи повинен оплатити споживач.** | Споживач може навмисно придбати автоматичні вимикачі, пристрої захисного відключення, реле напруги та інше обладнання вузла обліку із завідома вищими пропускними характеристиками, що дасть можливість споживати потужність яка перевищує дозволену до використання або генерувати електричну енергію параметри напруги якої не відповідають державним стандартам та інше. Відповідно ОСР має мати право перевірити таке обладнання на їх відповідність заявленим характеристикам (паспортним даним). | **Не приймається.** |
| 5.7. Особливості улаштування вузлів обліку для генеруючих установок приватних домогосподарств, призначених для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії | | | |
| Редакційна правка | ***ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»***  5.7.7. **~~Після~~** **Для** приєднання генеруючої установки в порядку, встановленому [Кодексом системи розподілу](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n11), індивідуальний побутовий споживач письмово звертається до ППКО із заявою про влаштування вузла обліку генеруючої установки приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, відповідно до вимог цього Кодексу ([додаток 2](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0311874-18#n2348) до цього Кодексу). | Усунення взємовиключних положень ККО та КСР. Відповідно до п.4.12.2 КСР споживач **до** приєднання повинен забезпечити комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку. В процесі обстеження генеруючої установки (п.4.12.5) ОСР повинен в тому числі, виконати технічну перевірку **раніше облаштованого ППКО вузла обліку**. | **Пропонується прийняти у редакції:**  5.7.7. **У разі** приєднання генеруючої установки в порядку, встановленому [Кодексом системи розподілу](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n11), індивідуальний побутовий споживач письмово звертається до ППКО із заявою про влаштування вузла обліку генеруючої установки приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, відповідно до вимог цього Кодексу ([додаток 2](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0311874-18#n2348) до цього Кодексу). |
| Не вносились зміни до цього пункту | ***ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»***  5.7.10. Введений в експлуатацію вузол обліку має бути опломбований та введений в облік ~~(прийнятий до розрахунків за «зеленим» тарифом)~~ відповідно до вимог цього Кодексу. **Формування даних комерційного обліку приватного домогосподарства ППКО повинен здійснювати з дати приєднання генеруючої установки в порядку, встановленому**[**Кодексом системи розподілу**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n11)**.** | Усунення взємовиключних положень ККО та КСР.  Генеруюча установка приватних домогосподарств вводиться в експлуатацію відповідно до вимог КСР. При цьому дата облаштування самого вузла обліку (однієї із складових генеруючої установки) не співпадає з датою введення в експлуатацію безпосередньо самої генеруючої електроустановки, а іноді інтервал між цими датами може складати досить значний термін. При цьому у ППКО (функції якого виконує ОСР) відсутні зобов’язання щодо формування даних до введення в експлуатацію генеруючої електроустановки відповідно до вимог КСР. | **Не приймається.**  (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО). |
| 5.10. Особливості улаштування вузлів обліку на електростанціях, підстанціях, **станціях зарядки електромобілів** та установках зберігання енергії. | | | |
| 5.10. Особливості улаштування вузлів обліку на електростанціях, підстанціях, **станціях зарядки електромобілів** та установках зберігання енергії. |  | **Пропозиції відсутні** |  |
| 5.10.9. Станції зарядки електромобілів мають бути забезпечені окремим комерційним обліком електричної енергії шляхом улаштування вузла комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу. При цьому використання електричної енергії на площадці вимірювання для таких станцій зарядки електромобілів на інші цілі, крім надання послуг із заряджання електромобілів та для споживання для власних потреб електрозарядної станції, забороняється. | ***НЕК «УКРЕНЕРГО»***  5.10.9. **Станції зарядки**  **високої потужності** мають бути забезпечені окремим комерційним обліком електричної енергії шляхом улаштування вузла комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу. При цьому використання електричної енергії на площадці вимірювання для таких станцій зарядки електромобілів на інші цілі, крім надання послуг із заряджання електромобілів та для споживання для власних потреб електрозарядної станції, забороняється. | З урахуванням положень, викладених в Директиві Європейського Парламенту і Ради 2014/94/ЄС від 22 жовтня 2014 року про розгортання інфраструктури для альтернативних видів палива: (5) «зарядна станція високої потужності» означає зарядну станцію, що дає змогу передавати електроенергію до електромобіля з потужністю понад 22 кВт; | **Не приймається**  Вказані норми визначені Законом |
| 5.10.9. Станції зарядки електромобілів мають бути забезпечені окремим комерційним обліком електричної енергії шляхом улаштування вузла комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу. При цьому використання електричної енергії на площадці вимірювання для таких станцій зарядки електромобілів на інші цілі, крім надання послуг із заряджання електромобілів та для споживання для власних потреб електрозарядної станції, забороняється. | ***ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»***  **Виключити або викласти в редакції:**  5.10.9. Станції зарядки електромобілів мають бути забезпечені окремим комерційним обліком електричної енергії шляхом улаштування вузла комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу**, у випадку:**  **- приєднання такої станції індивідуальним побутовим споживачем до власної мережі та використання для зарядки інших автомобілів, крім власного автомобіля та автомобілів членів своєї сім’ї;**  **- приєднання такої станції до мережі споживача, який не є індивідуальним побутовим споживачем але споживає електричну енергію за фіксованими цінами для побутових споживачів;**  **- приєднання такої станції до мережі оператора системи.**  При цьому використання електричної енергії на площадці вимірювання для таких станцій зарядки електромобілів на інші цілі, крім надання послуг із заряджання електромобілів та для споживання для власних потреб електрозарядної станції, забороняється. | Все обладнання, яке приєднується до мереж оператора системи і так обладнується комерційним обліком.  Встановлення окремого обліку на всі електрозарядні станції, які використовуються лише для власних потреб та у випадку, якщо за площадкою обліку вже є комерційний облік є зайвим та обтяжливим і стримуватиме розвиток мережі електрозарядних станцій та підвищуватиме собівартість зарядки.  Крім того це суперечитиме положенням частини 5 ст.58 Закону України «Про ринок електричної енергії», згідно з якими надання послуг із заряджання є споживанням електричної енергії. В такому випадку будь-які електроустановки, які призначені для різних видів діяльності чи використовуються з різною метою, мають бути забезпечені окремим обліком. Проте в Законі України «Про ринок електричної енергії» такі вимоги відсутні і розрізняються лише види споживання на побутові та непобутові цілі.  Якщо слідувати логіці даної пропозиції, тоді окремий комерційний облік має бути передбачений для будь-якого електрообладнання, яке використовується для різних цілей.  Наприклад, на заправному комплексі, який має кафе та СТО, потрібно тоді організовувати окремий облік, як для електрозарядних станцій так і для обладнання кафе, приміщення і обладнання, яке використовується для надання послуг з обслуговування автомобілів. Або потрібно організовувати і окремий облік для приватного гаража, та інших господарських споруд розташованих на території приватного домоволодіння.  Таким чином доцільність вбачається лише в тому випадку, якщо здійснюється діяльність із надання послуг із заряджання необмеженому колу осіб, при підключенні зарядної станції до площадки, за якою здійснюється розрахунок за фіксованими цінами для побутових споживачів. | **Пропонується прийняти у редакції:**  5.10.9. Станції зарядки електромобілів **суб’єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів,** мають бути забезпечені окремим комерційним обліком електричної енергії шляхом улаштування вузла комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу. При цьому використання електричної енергії на площадці вимірювання для таких станцій зарядки електромобілів на інші цілі, крім надання послуг із заряджання електромобілів та для споживання для власних потреб електрозарядної станції, забороняється. |
| 5.13. Мінімальні вимоги до точності та функціональності ЗВТ | | | |
| **5.13.1.**  **……..**  **\*\*** для точок вимірювання об'єктів (крім багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів) з середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год **(фактичним за попередній календарний рік** або заявленим для нових електроустановок), генеруючих електростанцій (зокрема генеруючих установок приватнихдомогосподарств), установок зберігання енергії з можливістю відпуску раніше збереженої електричної енергії до ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, або якщо це необхідно для забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вибраного споживачем тарифного плану електропостачання; | ***НЕК «УКРЕНЕРГО»***  **5.13.1.**  **……..**  ~~\*\* для точок вимірювання об'єктів (крім багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів) з середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередній календарний рік за попередні 12 місяців або заявленим для нових електроустановок), генеруючих електростанцій (зокрема генеруючих установок приватних домогосподарств), установок зберігання енергії з можливістю відпуску раніше збереженої електричної енергії до ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, або якщо це необхідно для забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вибраного споживачем тарифного плану електропостачання;~~ | Наявність інтервального обліку описано в пропозиціях по площадці групи «а» | **Не приймається.**  (обговорити)  пункт 5.13.1 стосується точок вимірювання, а пункт 4.4.11 стосується площадок комерційного обліку. |
| 5.13.1. Мінімальні вимоги до класу точності та функціональності ЗВТ (лічильників і вимірювальних трансформаторів) у складі вузлів обліку під час проєктування нового будівництва, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення або капітального ремонту електроустановок залежно від рівня напруги та потужності для ТКО, наведено в цьому пункті. Дозволяється використання ЗВТ вищого класу точності та функціональності. | ***АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»*** |  |  |
|  | **\*\*\*\* для об’єктів з дозволеною потужністю більше 50 кВт передбачити встановлення лічильників з функцією передачі даних.** | Об’єкти з дозволеною потужністю більше 50 кВт, як правило, є енергоємними та потребують додаткового контролю за обсягами споживання, та оперативного виявлення фактів недообліку електричної енергії. | **Не приймається.** |
| Не вносились зміни до цього пункту | ***АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»***  5.13.3 «Облік з використанням вимірювальних трансформаторів має відповідати вимогам цього Кодексу та ПУЕ.  На рівнях напруги до 0,4 кВ та струмах навантаження електроустановок до 100 А **або дозволеній потужності менше 50 кВт (у випадку якщо дозволена потужність дорівнює приєднаній потужності)** використовуються лічильники прямого включення по струму» | Відповідно до вимог пункту 1.5.16. ПУЕ класи точності трансформаторів струму і трансформаторів напруги для приєднання розрахункових лічильників електроенергії мають бути не гіршими від наведених у таблиці 1.5.2 ПУЕ.  Згідно Таблиці 1.5.2 ПУЕ – «Клас точності трансформаторів струму і трансформаторів напруги» при приєднаній потужності до 50 кВт і напрузі 0,4 кВ не передбачено встановлення вимірювальних трансформаторів струму.  Тому, необхідно дане доповнення ККОЕЕ привести у відповідність до діючих вимог ПУЕ. | **Не приймається.**  (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО). |
| 6.5. Особливості перевірки вузлів обліку у споживачів | | | |
| Не вносились зміни до цього пункту | ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  ***ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*** 6.5.1. Оператор системи зобов’язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити: **контрольний огляд ЗКО індивідуальних побутових споживачів**  **не рідше одного разу на три роки** | Пропонується визначення проведення контрольного огляду 1 раз на 3 роки для побутових споживачівПропонується визначення, що у разі якщо клієнт передає покази електролічильника та де забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, потреба у зчитуванні даних з боку ОСР відсутня. | **Не приймається.**  (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО). |
|  | **контрольний огляд ЗКО непобутових і колективних побутових споживачів не рідше одного разу на шість місяців;** | **Не приймається.**  (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО). |
|  | **візуальне зчитування лічильника електричної енергії індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу на шість місяців, за умови відсутності за останні 5 місяців результатів дистанційного зчитування показів або наданих індивідуальним побутовим споживачем відповідно до п 8.6.2** | **Не приймається.**  (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО). |
| Не вносились зміни до цього пункту | ***АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»***  6.5.8. Технічна перевірка вузлів обліку та схем їх підключення здійснюється на відповідність проєктним рішенням. У разі втрати або відсутності проєктної документації технічна перевірка має проводиться на відповідність нормативно-правовим актам та нормативним документам, які є чинними на дату проведення перевірки.  **У разі виявлення у споживача факту порушення ПРРЕЕ та наявності у нього проєктних рішень, ОСР може видати споживачу обов′язкові до виконання обґрунтовані вимоги, щодо приведення ВО у відповідність вимогам ПУЕ, цього Кодексу та нормативних документів чинних на момент перевірки.** | Запропонована редакція даного пункту дасть можливість ОСР вимагати приведення ВО у відповідність вимогам ПУЕ, цього Кодексу, та нормативних документів, чинних на момент перевірки у випадку наявності в такого споживача проєктних рішень які фактично є неактуальними на момент перевірки. Крім того буде унеможливлено крадіжку електроенергії в майбутньому шляхом винесення ЗО на фасад будівлі, монтажу СІП видимим шляхом, унеможливлення доступу до корпусу лічильника тощо. | **Не приймається.**  (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО). |
| Не вносились зміни до цього пункту | ***НЕК «УКРЕНЕРГО»***  6.5.17. Виконання робіт з перевірки **параметризації ~~програмування~~** до початку експлуатації та під час експлуатації електронного лічильника здійснюється ППКО (у ролі ОЗКО) та оформлюється відповідним актом, який підписується учасниками перевірки та в якому вказуються:  1) підстави перевірки;  2) код ЄДРПОУ та найменування ППКО (у ролі ОЗКО), фахівці якого виконують роботи з програмування;  3) прізвище та ініціали фахівця, який виконував роботу;  4) код ППКО в реєстрі ППКО;  5) дата перевірки;  6) результати перевірки. | Чинна редакція :  6.5.17. Виконання робіт з перевірки **програмування** до початку експлуатації та під час експлуатації електронного лічильника здійснюється ППКО (у ролі ОЗКО) та оформлюється відповідним актом, який підписується учасниками перевірки та в якому вказуються:  1) підстави перевірки;  2) код ЄДРПОУ та найменування ППКО (у ролі ОЗКО), фахівці якого виконують роботи з програмування;  3) прізвище та ініціали фахівця, який виконував роботу;  4) код ППКО в реєстрі ППКО;  5) дата перевірки;  6) результати перевірки.  Підстава : внесення визначення інтелектуальних лічильників електроенергії в Кодекс, а також з метою імплементації положень Директиви (ЄС) 2019/944, для упорядкування термінології та використання визначень лічильників в тексті Кодексу | **Не приймається.**  (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО). |
| 8.2. Автоматичне зчитування даних з лічильників | | | |
| Не вносились зміни до цього пункту | ***НЕК «УКРЕНЕРГО»***  8.2.1. ППКО (у ролі ОЗД) повинен забезпечити щодобове автоматичне зчитування даних з **інтелектуальних** лічильників **~~з можливістю дистанційного доступу~~** (зокрема основних, дублюючих і верифікаційних) та перевірку якості результатів вимірювання в межах своєї відповідальності для таких ТКО: | Чинна редакція :  8.2.1. ППКО (у ролі ОЗД) повинен забезпечити щодобове автоматичне зчитування даних з лічильників з можливістю дистанційного доступу (зокрема основних, дублюючих і верифікаційних) та перевірку якості результатів вимірювання в межах своєї відповідальності для таких ТКО: | **Не приймається.**  (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО). |
|  | 1) ТКО типу "межа мережі", "одиниця надання послуг з балансування" та "одиниця генерації"; | 1) ТКО типу "межа мережі", "одиниця надання послуг з балансування" та "одиниця генерації"; | **Не приймається.**  (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО). |
|  | 2) ТКО типу "одиниця споживання", що була обладнана **інтелектуальним ~~вузлом обліку з~~** **~~з можливістю дистанційного зчитування~~** лічильник~~а~~**ом**. | 2) ТКО типу "одиниця споживання", що була обладнана вузлом обліку **з можливістю дистанційного зчитування** лічильника. | **Не приймається.**  (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО). |
|  | 8.2.2. Усі вузли обліку **з інтелектуальними ~~можливістю дистанційного зчитування~~** лічильника**ми** мають бути інтегровані в автоматизовані системи. | 8.2.2. Усі вузли обліку **з можливістю дистанційного зчитування** лічильника мають бути інтегровані в автоматизовані системи.  **Підстава:** внесення визначення інтелектуальних лічильників електроенергії в Кодекс, а також з метою імплементації положень Директиви (ЄС) 2019/944, для упорядкування термінології та використання визначень лічильників в тексті Кодексу | **Не приймається.**  (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО). |
| 8.4. Локальне зчитування результатів вимірювання з лічильників за графіком | | | |
| Не вносились зміни до цього пункту | ***НЕК «УКРЕНЕРГО»***  8.4.5. У разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевіряється (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість):  1) відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду;  2) відповідність відміток часу і дати, зокрема абсолютне відхилення часу годинника **~~комерційного~~ інтелектуального** лічильника від київського часу, перевіряючи, що відхилення перебуває в межах допустимих значень; | Чинна редакція :  8.4.5. У разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевіряється (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість):  1) відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду;  2) відповідність відміток часу і дати, зокрема абсолютне відхилення часу годинника **комерційного** лічильника від київського часу, перевіряючи, що відхилення перебуває в межах допустимих значень;  **Підстава:** внесення визначення інтелектуальних лічильників електроенергії в Кодекс, а також з метою імплементації положень Директиви (ЄС) 2019/944, для упорядкування термінології та використання визначень лічильників в тексті Кодексу | **Не приймається.**  (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО). |
| Не вносились зміни до цього пункту | ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*** *ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*8.6.11. Для непрацюючих лічильників середньодобовий обсяг споживання електричної енергії для непрацюючих лічильників, визначається у кВт·год з округленням до чотирьох цифр після коми на основі фактичного споживання в аналогічному періоді попереднього року, розрахованого з урахуванням знятих фактичних або (у разі їх відсутності) оціночних показів лічильника»У разі відсутності відповідних історичних даних середньодобовий обсяг споживання, для непрацюючих лічильників, розраховується на основі зафіксованих двох останніх послідовно зчитаних показів до порушення роботи лічильника, кількості днів між цими зчитуваннями при умові, що між датами зчитування цих показів не менше ніж 28 днів (без урахування днів, коли електроустановки споживача були відключені оператором системи)У разі відсутності всіх вищезазначених даних або за заявою споживача визначення середньодобового обсягу споживання електричної енергії проводиться після відновлення роботи вузла обліку на основі двох найближчих до періоду розрахунку зчитаних та переданих фактичних показів лічильника при умові, що між датами зняття цих показів не менше ніж 28 днів (без урахування днів, коли електроустановки споживача були відключені оператором системи) | З врахуванням того факту, що у великої кількості споживачів (як у побутових, так і юридичних), середньомісячне споживання різниться від пори року, визначення середньодобового обсягу споживання електричної енергії для непрацюючого лічильника після відновлення роботи вузла обліку несе ризики до багаточисленних скарг від споживачів та спірних питань, щодо завищеного\некоректного обсягу донарахування, наприклад: 1.У споживача з фактичним електроопаленням не працював лічильник в період з серпня по вересень місяць. Заміна лічильника виконана відповідно до звернення споживача. В результаті визначення середньодобового обсягу спожитої електричної енергії, по відновленому періоду роботи вузла обліку з жовтня по грудень місяць, відповідно до абзацу 3 п.8.6.11., донарахування становить в декілька раз більше, ніж донарахування, яке б визначалося по середньодобовому споживанню аналогічного періоду минулого року, яке по факту відповідає споживанню в дану пору року2.У споживача з фактичним електроопаленням, при технічній перевірці працівниками ОСР, в жовтні місяці виявлений непрацюючий лічильник, звернення від споживача не було. Враховуючи, що своєчасне звернення споживача відсутнє, період донарахування відповідно до п.8.6.20 ККОЕЕ збільшується до 6 місяців (за відсутності контрольного огляду та даних зафіксованих ЗКО чи АСКОЕ). При цьому, всі раніше виконані нарахування були визначені на підставі середньодобового обсягу, які визначались по аналогічному періоду минулого року (об’єктивні нарахування), повинні перерахуватися по визначеному середньодобовому обсягу спожитої електричної енергії по відновленому періоду роботи вузла обліку з жовтня по грудень місяць, відповідно до абзацу 3 п.8.6.11. (завищені нарахування), що ще більше обурює споживачів, так як середньодобове споживання по відновленому періоду в опалювальний3.Аналогічні ситуації є і по категорії споживачів, де навпаки, в опалювальний період середньомісячний обсяг спожитої електричної енергії менший по відношенню до літньої пори року. Наприклад, в період опалювального сезону електрообігрівачами клієнти не користуються, а влітку використовує електричне кондиціювання, полив, також клієнти-дачники. При цьому, лічильник вийшов з ладу по весні, роботу відновлено влітку, що теж приведе до завищеного нарахування. Враховуюче вище викладене, та те, що не завжди можливо коректно визначити обсяг спожитої електричної енергії після відновленої роботи вузлу обліку ( в т. ч. враховуючи воєнний стан в країні) – будівля пошкоджена, споживач змінив місто проживання після відновлення роботи вузла обліку, розірвання договірних відносин внаслідок чого, споживання відсутнє, алгоритм визначення об’єктивного середньодобового обсягу споживання електричної енергії, як по працюючому так і непрацюючому лічильнику, пропонуємо визначати на основі фактичного споживання в аналогічному періоду минулого року та мати варіанти для розрахунку виходячи з інформації наданої споживачем. | **Не приймається.**  (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО). |
| Не вносились зміни до цього пункту | ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  ***ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  12.2.3. Пошкоджені або несправні ЗКО підлягають заміні на ЗКО з не гіршими технічними характеристиками протягом одного календарного місяця з дня виявлення такого порушення.  **У разі якщо ці ЗКО належать побутовому споживачу, то ВТКО забезпечує заміну пошкодженого або несправного ЗКО на ЗКО з не гіршими технічними характеристиками, що забезпечують можливість визначати обсяги споживання електричної енергії.** | Під встановлення індивідуальним побутовим споживачем генеруючої установки споживач облаштовує вузол обліку: встановлює двонаправлений прилад обліку та модем для забезпечення передачі даних щодо спожитої та виробленої електроенергії. Зазначене обладнання залишається власністю споживача.  п. 12.2.5 ККОЕЕ визначено, що ОСР є ВТКО для всіх ТКО в індивідуальних побутових споживачів для вузлів обліку, результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію (незалежно від того хто є власником лічильника електричної енергії).  Відповідно до цього ж п. 12.2.5 ККОЕЕ, усі витрати, пов'язані з приведенням стану існуючого обліку у відповідність до вимог цього Кодексу, зокрема відновлення стану комерційного обліку після його порушення у зв'язку із закінченням терміну повірки ЗВТ у складі вузла обліку, неправильною роботою або виходом з ладу (несправністю), або відсутністю ЗКО, несе сторона, з вини якої виникла ця невідповідність. Якщо винну сторону неможливо встановити з будь-яких об'єктивних причин або порушення відбулося з незалежних від сторін причин, то приведення обліку у відповідність до вимог цього Кодексу здійснюється за рахунок ВТКО.  У випадку, коли споживач навмисно не надає пошкоджений або несправний ЗКО до ВТКО (ОСР) та сам не направляє його на експертизу, визначити винну сторону неможливо.  У зв’язку з чим вважаємо, що заміна пошкодженого або несправного ЗКО на ЗКО з не гіршими технічними характеристиками за рахунок ВТКО має забезпечувати результати вимірювань для здійснення розрахунків тільки за спожиту для побутових потреб електричну енергію. | **Не приймається.**  (Зміни НКРЕКП не пропонувалися. Питання буде розглянуто під час наступного внесення змін до ККО). |