



**ДТЕК Дніпровські  
Електромережі**

Оператор системи  
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
шосе Запорізьке, 22  
м. Дніпро, 49107, Україна  
тел.: +38 056 373 50 59  
факс: +38 056 373 50 23

31.05.2023 № 25869/1001

**Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

*Щодо надання пропозиції*

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», надає пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, який опубліковано на сайті НКРЕКП від 17 травня 2023 року та яким запропоновано внесення змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311.

Цей лист з додатками надіслано на e-mail: [pechenovska@nerc.gov.ua](mailto:pechenovska@nerc.gov.ua) та [zhdaniuk@nerc.gov.ua](mailto:zhdaniuk@nerc.gov.ua).

**Додаток:** Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проєкту постанови, що має ознаки регуляторного акту, а саме змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії – на 9 стор. в 1 прим.

**Керівник департаменту  
з регуляторних питань**

**Сергій МАЛОВ**



**Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проєкту постанови, що має ознаки регуляторного акту, – зміни до Кодексу комерційного обліку електричної енергії**

Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта	Пропозиції	Обґрунтування
<b>Пропозиції до проєкту Постанови НКРЕКП</b>		
<p><b>п.2. проекту Постанови</b></p> <p>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.</p>	<p>Операторам систем розподілу до 01 січня 2026 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.</p>	<p>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.</p>
<b>Пропозиції до Кодексу комерційного обліку електричної енергії</b>		
<p><b>відсутній</b></p>	<p>2.5.4. Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують:</p> <p>4) проведення відповідно до затверджених графіків, не рідше ніж один раз на <b>три роки</b>, планового контрольного огляду вузлів обліку та один раз на три роки планової технічної перевірки вузлів обліку/ЗКО та схем їх підключення у непомісних та колективних</p>	<p>Пропонується визначення проведення контрольного огляду 1 раз на 3 роки для побутових споживачів</p>

Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта	Пропозиції	Обґрунтування
	побутових споживачів, а також один раз протягом половини міжпівірочного інтервалу встановленого у вузлі обліку лічильника в індивідуальних побутових споживачів;	
<p><del>4.4.2. — Області комерційного обліку створюються для визначення обсягів електричної енергії, які неможливо виміряти безпосередньо, зокрема для визначення втрат електричної енергії в електричних мережах</del></p> <p>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.</p> <p><b>ОСР</b> 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.</p>	<p><i>Пропозиції відсутні</i></p> <p><i>Пропозиції відсутні</i></p> <p><b>ППКО</b> 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.</p>	<p>ОСР не є ППКО по всіх точках комерційного обліку споживачів, ОСП, генерації, на межах мереж 1 кл. напруги.</p> <p>Ряд споживачів 1 кл. (частіше - бюджетні підприємства) не мають АСКОЕ своїх площадок.</p>

Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта	Пропозиції	Обґрунтування
4.4.3. Межі областей комерційного обліку у власних електричних мережах операторів <del>мереж</del> —систем мають обиратися виходячи з таких обмежень:		
1) максимальне добове споживання всіх споживачів з інтегральним обліком в одній області комерційного обліку не має перевищувати 1 млн кВт·год;	<i>Пропозиції відсутні</i>	
2) область комерційного обліку не має включати електричні мережі з різними нормативними технологічними витратами.	<b>Виключити</b>	Нормативні технологічні втрати затверджуються тільки для мереж 1 та другого 2 класу напруги. Може бути необхідне створення більшої кількості областей 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.	<i>Пропозиції відсутні</i>	
Стороною, відповідальною за віртуальні ТКО для області комерційного обліку, є відповідний оператор системи, який створив цю область.	<i>Пропозиції відсутні</i>	
4.4.10. До групи «а» належать площадки комерційного обліку, що містять:	<i>Пропозиції відсутні</i>	
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	<i>Пропозиції відсутні</i>	

Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта	Пропозиції	Обґрунтування
побутових споживачів);		
генеруючі установки та/або електроустановки зберігання енергії з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОСР або інших користувачів;	<i>Пропозиції відсутні</i>	
електроустановки споживачів, розрахунки яких вимагають здійснення погодинного комерційного обліку спожитої електричної енергії	електроустановки споживачів, <b>облік споживання яких забезпечується відповідно до п.4.4.11</b>	Визначення належності до групи «а» не може визначатись способом здійснення розрахунків.
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.	<i>Пропозиції відсутні</i>	
відсутній	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
4.4.13. Площадки комерційного обліку групи «б» мають бути забезпечені лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площадки комерційного обліку, <del>з гарантованим щомісячним формуванням та передачею до</del>	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

Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта	Пропозиції	Обґрунтування
<p><del>АКО агрегованих за площиною фактичних або оціночних даних комерційного обліку електричної енергії щодо обсягів відбору/відпуску електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до вимог цього Кодексу.</del></p>		
<p><b>відсутній</b></p>	<p><b>6.5.1.</b> Оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити:</p> <p>контрольний огляд ЗКО індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу на три роки</p> <p>контрольний огляд ЗКО непобутових і колективних побутових споживачів не рідше одного разу на шість місяців;</p> <p>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</p> <p>технічну перевірку вузлів обліку для непобутових та колективних побутових споживачів не рідше одного разу на три роки; технічну перевірку вузлів обліку для індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу протягом половини міжпіврічного інтервалу лічильника, встановленого у вузлі обліку.</p>	<p>Пропонується визначення проведення контрольного огляду 1 раз на 3 роки для побутових споживачів</p> <p>Пропонується 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.</p>

Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта	Пропозиції	Обґрунтування
<p><b>відсутній</b></p>	<p>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»</p> <p>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)</p> <p>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).</p>	<p>З врахуванням того факту, що у великій 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:</p> <p>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 року</p> <p>2.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</p>

Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта	Пропозиції	Обґрунтування
		<p>ЗКО чи АСКОВЕ). 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 опалювальний</p> <p>3.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 кондиціонування, 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 вузла 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,</p>



Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта	Пропозиції	Обґрунтування
		пропонуємо визначати на основі фактичного споживання в аналогічному періоду минулого року та мати варіанти для розрахунку виходячи з інформації наданої споживачем.
відсутній	<p>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.</p> <p><b>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.</b></p>	<p>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.</p> <p>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).</p> <p>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.</p> <p>У випадку, коли споживач навмисно не надає</p>

Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта	Пропозиції	Обґрунтування
		<p>пошкоджений або несправний ЗКО до ВТКО (ОСР) та сам не направляє його на експертизу, визначити винну сторону неможливо.</p> <p>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.</p>

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»  
(ПАТ «Запоріжжяобленерго»)**

вул. Сталеварів, 14, м. Запоріжжя, 69035, тел.: (061) 228-51-59  
E-mail: kanc02@zoe.com.ua Web: <http://www.zoe.com.ua> Код ЄДРПОУ 00130926

31.05.2013 № 007-26/3040 На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

**Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

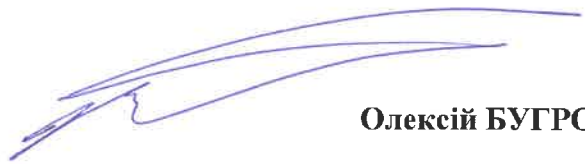
Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії».

Ознайомившись з проектом постанови, ПАТ «Запоріжжяобленерго» надає зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

*Додаток: зауваження та пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго» до проекту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії».*

З повагою,

**Заступник комерційного директора  
ПАТ «Запоріжжяобленерго»**



**Олексій БУГРОВ**

Зауваження та пропозиції ПАТ "Запоріжжяобленерго"  
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
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.	Пропонується п. 4.4.11. викласти в наступній редакції: «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.	Запропоновані зміни обумовлюються з метою інформування ОСР щодо віднесення площадок вимірювання до групи «а».
	Власник площадки повинен визначити ІШКО для кожної площадки групи «а» шляхом укладення договору про надання послуг комерційного обліку з ІШКО, що має реєстрацію в АКО або шляхом власної реєстрації в АКО як ІШКО та письмово звернутися до ОСР з заявою щодо віднесення площадки вимірювання до групи «а».	

Заступник комерційного директора  
ПАТ "Запоріжжяобленерго"

Олексій БУТРОВ



**ДТЕК Київські  
Електромережі**

Оператор системи  
розподілу

31.05.2023 № 1/06/16302  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
вул. Новокостянтинівська, 20  
м. Київ, 04080, Україна  
+38 044 202 1588

АТ «ПУМБ», м. Київ  
МФО 334851  
код ЄДРПОУ 41946011  
IBAN UA723348510000000002600640997

Національній комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики та  
комунальних послуг

буд. 19, вул. Сім'ї Бродських, м. Київ

*Про надання пропозицій*

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає пропозиції до чинної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 «Про затвердження Кодексу комерційного обліку електричної енергії» та нової редакції із змінами

Додаток: Порівняльна таблиця чинної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 «Про затвердження Кодексу комерційного обліку електричної енергії» та нової редакції із змінами на 12 арк. в 1 екз.

Керівник департаменту з  
регуляторних питань

М.О. Стародуб



**ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**  
**чинної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 «Про затвердження Кодексу комерційного обліку**  
**електричної енергії» та нової редакції із змінами**

Зміст відповідного положення (норми) проекту акта	Пропозиції	Обґрунтування
<b>Проект Постанови</b>		
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.	Операторам систем розподілу до 01 січня 202 <del>6</del> 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.
<b>Зміни до кодексу</b>		
відсутній	2.5.4. Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок	Пропонується визначення проведення контрольного огляду 1 раз на 3 роки для побутових споживачів

	<p>забезпечують:</p> <p>4) проведення відповідно до затверджених графіків, не рідше ніж один раз на <b>три роки</b>, 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 міжпіврічного інтервалу встановленого у вузлі обліку лічильника в індивідуальних побутових споживачів;</p>	
<p><del>4.4.2. — Області комерційного обліку створюються для визначення обсягів електричної енергії, які неможливо виміряти безпосередньо, зокрема для визначення втрат електричної енергії в електричних мережах</del></p> <p><b>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</b></p>		

<p>за одночасно знятими показами встановлених на межі цієї області інтервальних лічильників, що функціонують у складі АСКОЕ ОСР.</p> <p>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.</p>	<p><b>ППКО</b> 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.</p>	<p>ОСР не є ППКО по всім точкам комерційного обліку споживачів, ОСП, генерації, на межах мереж 1 кл. напруги.</p> <p>Ряд споживачів 1 кл. (частіше - бюджетні підприємства) не мають АСКОЕ своїх площадок.</p>
<p>4.4.3. Межі областей комерційного обліку у власних електричних мережах операторів <del>мереж-систем</del> мають обиратися виходячи з таких обмежень:</p>		
<p>1) максимальне добове споживання всіх споживачів з інтегральним обліком в одній області комерційного обліку не має перевищувати 1 млн кВт·год;</p>		
<p>2) область комерційного обліку не має включати електричні мережі з різними нормативними технологічними витратами.</p>	<p><b>Виключити</b></p>	<p>Нормативні технологічні втрати затверджуються тільки для мереж 1 та другого 2 класу напруги.</p>



		Може бути необхідність створення більшої кількості областей 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.		
Стороною, відповідальною за віртуальні ТКО для області комерційного обліку, є відповідний оператор системи, який створив цю область.		
<b>4.4.10. До групи «а» належать площадки комерційного обліку, що містять:</b>		
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);		
генеруючі установки та/або електроустановки зберігання енергії з можливістю відпуску електричної		

енергії в електричній мережі ОСР або інших користувачів;		
електроустановки споживачів, розрахунки яких вимагають здійснення погодинного комерційного обліку спожитої електричної енергії	електроустановки споживачів, <b>облік споживання яких забезпечується відповідно до п.4.4.11</b>	Визначення належності до групи «а» не може визначатись способом здійснення розрахунків.
<b>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.</b>		
відсутній	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

<p><b>4.4.13.</b> Площадки комерційного обліку групи «б» мають бути забезпечені лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площадки комерційного обліку, <del>з гарантованим щомісячним формуванням та передачею до АКО агрегованих за площиною фактичних або оціночних даних комерційного обліку електричної енергії щодо обсягів відбору/відпуску електричної енергії за розрахунковий місяць,</del> відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p><b>4.4.13.</b> Площадки комерційного обліку групи «б» мають бути забезпечені лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площадки комерційного обліку, відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>Вимоги щодо формування та передачі даних враховані в інших нормах ККО</p>
<p>відсутній</p>	<p><b>6.5.1.</b> Оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити:</p> <p><del>контрольний огляд ЗКО індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу на три роки</del></p> <p><del>контрольний огляд ЗКО непобутових і колективних побутових споживачів не рідше одного разу на шість місяців;</del></p> <p><del>візуальне зчитування лічильника електричної енергії індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу на шість місяців, за умови</del></p>	<p>Пропонується визначення проведення контрольного огляду 1 раз на 3 роки для побутових споживачів</p> <p>Пропонується визначення, що у разі якщо клієнт передає покази електrolічильника та де забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, потреба у зчитуванні даних з боку ОСР відсутня.</p>

	<p>відсутності за останні 5 місяців результатів дистанційного зчитування показів або наданих індивідуальним побутовим споживачем відповідно до п 8.6.2</p> <p>технічну перевірку вузлів обліку для непобутових та колективних побутових споживачів не рідше одного разу на три роки;</p> <p>технічну перевірку вузлів обліку для індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу протягом половини міжпіврічного інтервалу лічильника, встановленого у вузлі обліку.</p>	
<b>відсутній</b>	<p>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»</p> <p>У разі відсутності відповідних історичних даних середньодобовий обсяг споживання, для непрацюючих лічильників, розраховується на основі зафіксованих двох останніх послідовно зчитаних показів до порушення роботи</p>	<p>З врахуванням того факту, що у великій 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:</p> <p>1. У споживача з фактичним електроопаленням не працював</p>

	<p>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)</p> <p><b>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)</b></p>	<p>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 року</p> <p>2.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</p>
--	---	---

		<p>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 опалювальний</p> <p>3.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</p>
--	--	---

		<p>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.</p>
відсутній	<p>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.</p> <p><b>У разі якщо ці ЗКО належать побутовому споживачу, то ВТКО забезпечує заміну пошкодженого або несправного ЗКО на ЗКО з не гіршими</b></p>	<p>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.</p>

	<p><b>технічними характеристиками, що забезпечують можливість визначати обсяги споживання електричної енергії.</b></p>	<p>Зазначене обладнання залишається власністю споживача.</p> <p>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).</p> <p>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</p>
--	--	--



		<p>здійснюється за рахунок ВТКО.</p> <p>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.</p> <p>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.</p>

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Ілленка Юрія, 31, м. Київ, 04050, Україна  
тел.: (044) 201 07 16

Код ЄДРПОУ: 41916045

30 ТРА 2023

№ 25/4/7/30/16103

на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

Yasno

Національній комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг

03057, м. Київ  
вул. Сім'ї Бродських, 19

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 2 арк. в 1 прим.

Директор



Віктор МЕЛЬНИКОВ

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»**

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
5.10. Особливості улаштування вузлів обліку на електростанціях, підстанціях, станціях зарядки електромобілів та установках зберігання енергії.	<p>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 цілі, крім надання послуг із заряджання електромобілів та для власних потреб електростанції, забороняється.</p>	<p><b>Виключити або викласти в редакції:</b></p> <p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>приспінання такої станції індивідуальним побутовим споживачем до власної мережі та використання для зарядки інших електромобілів, крім власного автомобіля та автомобілів членів своєї сім'ї;</b></li> <li>- <b>приспінання такої станції до мережі споживача, який не є індивідуальним побутовим споживачем але споживає електричну енергію за фіксованими цінами для побутових споживачів;</b></li> <li>- <b>приспінання такої станції до мережі оператора системи.</b></li> </ul> <p>При цьому використання електричної енергії на площадці вимірювання для таких станцій зарядки електромобілів на інші цілі, крім надання послуг із заряджання електромобілів та для власних потреб електростанції, забороняється.</p>	<p>Все обладнання, яке приєднується до мереж оператора системи і так обладнується комерційним обліком.</p> <p>Встановлення окремого обліку на всі електростанції, які використовуються лише для власних потреб та у випадку, якщо за площею обліку вже є комерційний облік є зайвим та обтяжливим і стримуватиме розвиток мережі електростанцій та підвищуватиме собівартість зарядки.</p> <p>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.</p> <p>Якщо слідувати логіці даної пропозиції, тоді окремий комерційний облік має бути передбачений для будь-якого</p>

		<p>електрообладнання, яке використовується для різних цілей.</p> <p>Наприклад, на заправному комплексі, який має кафе та СТО, потрібно тоді організовувати окремий облік, як для електрзарядних 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.</p> <p>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.</p>
--	--	--

Директор



Віктор МЕЛЬНИКОВ





**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО"**

Студентський 6-р, 15, м. Кропивницький, 25015, (0522) 35 82 45, kanc@kiroe.com.ua, www.kiroe.com.ua, ЄДРПОУ 23226362

№ 2169/15 «23» 05 2023 р.

**Голові НКРЕКП України**  
**Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ**  
вул. Сім'ї Бродських, 19  
м. Київ, 03057

*Щодо проекту постанови НКРЕКП*

**Шановний Костянтіне Валерійовичу!**

На сайті НКРЕКП 17.05.2023 року оприлюднений проект постанови, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП “Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії”.

Надсилаємо Вам свої зауваження та пропозиції до проекту Постанови для врахування у подальшому опрацюванні проекту Постанови (додаток 1).

Додатки:

1. Додаток №1 “ Зауваження та пропозиції ПрАТ “Кіровоградобленерго” до проекту постанови НКРЕКП “Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії” на 3 арк. в 1 прим.

**З повагою**

**Директор комерційний**

**Олег ЛІХМАН**



Зауваження та пропозиції ПрАТ “Кіровоградобленерго”  
до проекту постанови НКРЕКП “Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії”

Поточна редакція постанови НКРЕКП	Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1.1.4....</p> <p>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 день встановлення або введення їх експлуатацію (залежно від того, яка з цих дат є пізнішою);</p>	<p>1.1.4....</p> <p>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 день встановлення або введення їх експлуатацію (залежно від того, яка з цих дат є пізнішою);</p>	<p>1.1.4. Експлуатацію та використання справних і повірених засобів комерційного обліку електричної енергії (зокрема після проведення їх повторної параметризації, періодичної перевірки, обслуговування та ремонту, зміни власності чи власника (користувача) 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 за умови, що ці засоби комерційного обліку:</p> <p>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 день дати їх встановлення або введення їх експлуатацію (залежно від того, яка з цих дат є пізнішою);</p> <p>...</p> <p>4) відповідають вимогам п.4.4.11 цього Кодексу</p>	<p>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.</p>
<p>4.4.2. Області комерційного обліку створюються для визначення обсягів електричної енергії, які неможливо виміряти безпосередньо, зокрема для визначення втрат електричної енергії в електричних мережах</p> <p>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 АСКОВ ОСР.</p>	<p>4.4.2. Області комерційного обліку створюються для визначення обсягів електричної енергії, які неможливо виміряти безпосередньо, зокрема для визначення втрат електричної енергії в електричних мережах</p> <p>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 АСКОВ ОСР.</p>	<p>4.4.2. Області комерційного обліку створюються для визначення обсягів електричної енергії, які неможливо виміряти безпосередньо, зокрема для визначення втрат електричної енергії в електричних мережах</p> <p>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 АСКОВ ОСР.</p>	<p>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 трансформації.</p> <p>З метою застосування єдиного підходу у розрахунках обсягів</p>



	<p>ОСР має забезпечити в автоматичному режимі гарантоване шодобове 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 трансформативних втрат електричної енергії з 1 на 2 клас напруги та обсягу втрат електричної енергії в зазначеній області комерційного обліку.</p>	<p>ОСР має забезпечити в автоматичному режимі гарантоване шодобове 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 трансформативних втрат електричної енергії з 1 на 2 клас напруги, обсягу трансформативних втрат електричної енергії в зазначеній області комерційного обліку.</p> <p>Обсяги трансформативних 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 трансформативних 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.</p>	<p>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.</p>
<p>5.7.7. Після приєднання генеруючої установи в порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, індивідуальний побутовий споживач письмово звертається до ППКО із заявою про влаштування вузла обліку генеруючої установи приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, відповідно до вимог цього Кодексу (додаток 2 до цього Кодексу).</p>		<p>5.7.7. Після приєднання генеруючої установи в порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, індивідуальний побутовий споживач письмово звертається до ППКО із заявою про влаштування вузла обліку генеруючої установи приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, відповідно до вимог цього Кодексу (додаток 2 до цього Кодексу).</p>	<p>Усунення вразомлюючих 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 установи (п.4.12.5) ОСР повинен в тому числі, виконати технічну перевірку раніше облаштованого ППКО вузла обліку.</p>
<p>5.7.10. Введений в експлуатацію вузол обліку має бути опломбований та введений в облік</p>		<p>5.7.10. Введений в експлуатацію вузол обліку має бути опломбований та введений в облік (прієднаний до розрахунків за «зеленим» тарифом) відповідно до вимог</p>	<p>Усунення вразомлюючих положень ККО та КСР.</p>

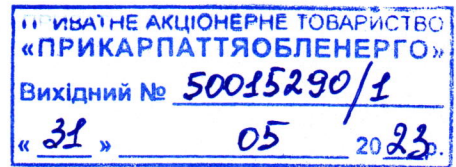


<p>(прийнятий до розрахунків за «зеленим» тарифом) відповідно до вимог цього Кодексу.</p>		<p>цього Кодексу. Формування даних комерційного обліку приватного домогосподарства ППКО повинен здійснювати з дати приєднання генеруючої установки в порядку, встановленому <u>Кодексом системи розподілу</u>.</p>	<p>Генеруюча установка приватних домогосподарств вводиться в експлуатацію відповідно до вимог КСР. При цьому дата обліку самого вузла обліку (однієї із складових генеруючої установки) не співпадає з датою введення в експлуатацію безпосередньо самої генеруючої електроустановки, а індивідуальний 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.</p>
---	--	--	---

Директор комерційний

Олег ЛІХМАН





**Голові Національної комісії,  
що здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики та  
комунальних послуг  
Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ**

03057, м. Київ,  
вул. Сім'ї Бродських, 19

*Щодо надання пропозицій до  
проекту постанови НКРЕКП*

**Шановний Костянтине Валерійовичу,**

АТ «Прикарпаттяобленерго» опрацювало проект, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії».

У відповідності до «Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 надає свої пропозиції, до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії».

Додаток 1. Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, про внесення Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

**З повагою**

**Василь КОСТЮК**  
**Заступник Голови Правління**

**Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, про внесення Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії**

Редакція проекту Кодексу НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до Кодексу АТ «Прикарпаттяобленерго»	Обґрунтування
<p>4.4.11. Площини комерційного обліку групи «а» мають бути забезпечені інтервальними лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площини 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.</p>	<p>У зв'язку із доповненням ККОЕЕ пунктом 4.4.11 необхідно внести зміни у пункт 2.6.1. глави 2.6:</p> <p>після підпункту 2 доповнити новим підпунктом 3 такого змісту:</p> <p>3) для ТКО площин 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;</p> <p>У зв'язку з цим підпункти 3 – 5 вважати відповідно підпунктами 4 – 6;</p>	<p>В п. 2.5.4. ККОЕЕ 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.</p>
<p>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.</p>	<p>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.</p> <p>При цьому ОСР має право вимагати проведення експертизи вищевказаних складових частин ВОЕ з власної ініціативи (у випадку фіксації відхилень за допомогою АСКОВЕ, 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.</p>	<p>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 дозволу 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).</p>

<p>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.</p>	<p>5.13.1. Після таблиці де вказано мінімальні вимоги до класу точності та функціональності ЗВТ додати:</p> <p>**** для об'єктів з дозволеною потужністю більше 50 кВт передбачити встановлення лічильників з функцією передачі даних.</p>	<p>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.</p>
<p>5.13.3 «Облік з використанням вимірювальних трансформаторів має відповідати вимогам цього Кодексу та ПУЕ.</p> <p>На рівнях напруги до 0,4 кВ та струмах навантаження електроустановок до 100 А використовуються лічильники прямого включення по струму»</p>	<p>5.13.3 «Облік з використанням вимірювальних трансформаторів має відповідати вимогам цього Кодексу та ПУЕ.</p> <p>На рівнях напруги до 0,4 кВ та струмах навантаження електроустановок до 100 А або дозволений потужності менше 50 кВт (у випадку якщо дозволена потужність дорівнює приєднаній потужності) використовуються лічильники прямого включення по струму»</p>	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>Тому, необхідно дане доповнення ККОЕЕ привести у відповідність до діючих вимог ПУЕ.</p>
<p>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 проводитися на відповідність нормативно-правовим актам та нормативним документам, які є чинними на дату проведення перевірки.</p>	<p>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 проводитися на відповідність нормативно-правовим актам та нормативним документам, які є чинними на дату проведення перевірки.</p> <p>У разі виявлення у споживача факту порушення ППРЄЕ 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.</p>	<p>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 СПІ видимим шляхом, унеможливлення доступу до корпусу лічильника тощо.</p>

\* зміни які необхідно врахувати вказано зеленим кольором.

**Заступник директора технічного  
з обліку електричної енергії**

**Віктор ГОРАЛЬ**



Національна енергетична компанія

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



Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг

№ \_\_\_\_\_

Про надання пропозицій до проекту  
постанови НКРЕКП «Про затвердження  
змін до Кодексу комерційного обліку  
електричної енергії»

Інформуємо, що пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» (проект постанови оприлюднено на сайті НКРЕКП від 17.05.2023) надіслано на електронну адресу [zhdaniuk@necr.gov.ua](mailto:zhdaniuk@necr.gov.ua).

Директор з комерційного обліку  
Карпенко О.В.

Рябова Т.В.  
044-238-3072



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B040000007BA53100CF4C9600

Підписувач Карпенко Олександр Володимирович

Дійсний з 30.06.2021 14:43:48 по 30.06.2023 14:43:48

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/26571

від 31.05.2023

# ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

чинної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 «Про затвердження Кодексу комерційного обліку електричної енергії» та нової редакції із змінами

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
І. 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 <del>день</del> — <del>дату</del> їх встановлення або введення їх в експлуатацію (залежно від того, яка з цих дат є пізнішою);	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 <del>день</del> — <del>дату</del> їх встановлення або введення їх—в експлуатацію (залежно від того, яка з цих дат є пізнішою) <b>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.</b>	Для формування та забезпечення функціонування сталої системи дій учасників ринку, спрямованих на покращення стану комерційного обліку, відповідно до механізмів, передбачених розділом 12.2 Кодексу
1.2. Терміни та визначення понять 1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях: ....		
<b>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;</b>		
<b>24) інтелектуальна система обліку - автоматизована система, яка інформаційно об'єднує інтелектуальні лічильники та забезпечує приймання, обробку та передавання вимірюваної та іншої інформації</b>	<del>24) інтелектуальна система обліку - автоматизована система, яка інформаційно об'єднує інтелектуальні лічильники та забезпечує приймання, обробку та передавання вимірюваної та іншої інформації</del>	Вилучити. Фактично в Кодексі вже існує чотири терміни, які дублюють визначення. Пропонується провести ревізію та виконати уніфікацію поняття автоматизованої системи.

каналами зв'язку для цілей проведення комерційних розрахунків, моніторингу та контролю;	<del>каналами зв'язку для цілей проведення комерційних розрахунків, моніторингу та контролю;</del>	
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  Звичайний лічильник - аналоговий або електронний лічильник без можливості одночасного передавання та отримування даних;	Визначення взято з Директиви (ЄС) 2019/944 від 5 червня 2019 року про спільні правила внутрішнього ринку електроенергії  'conventional meter' means an analogue or (22) electronic meter with no capability to both transmit and receive data;  'smart metering system' means an electronic system that is capable of measuring electricity fed into the grid or electricity consumed from the grid, (23) 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;
29) історичні дані комерційного обліку – дані комерційного обліку, що стосуються минулих розрахункових періодів;	Виключити	Всі дані комерційного обліку є історичними
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
66) станція зарядки електромобілів (електрозарядна станція) - пристрій, який	<del>«66) станція зарядки електромобілів (електрозарядна станція) - пристрій, який</del>	Виключити у зв'язку з визначенням цього терміну в Законі України «Про деякі питання використання

<p><b>призначений для споживання електричної енергії з метою надання послуг з заряджання систем акумулювання електричної енергії (аккумуляторних батарей) електромобілів, електромобілів вантажних, електромобілів легкових, автомобілів плагін-гібридних, електробусів, та інших електричних колісних транспортних засобів.</b></p>	<p><del>призначений для споживання електричної енергії з метою надання послуг з заряджання систем акумулювання електричної енергії (аккумуляторних батарей) електромобілів, електромобілів вантажних, електромобілів легкових, автомобілів плагін-гібридних, електробусів, та інших електричних колісних транспортних засобів;».</del></p> <p><b>Станція зарядки високої потужності (потужна електрозарядна станція) – електроустановка, призначена для споживання електричної енергії з метою надання послуг з заряджання систем акумулювання електричної енергії (аккумуляторних батарей) електромобілів, електромобілів вантажних, електромобілів легкових, автомобілів плагін-гібридних, електробусів, та інших електричних колісних транспортних засобів з встановленою потужністю більше 22 кВт.</b></p>	<p>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:</p> <p>«станція зарядки електромобілів (електрозарядна станція) - пристрій (пересувний чи стаціонарний), призначений для заряджання систем акумулювання електричної енергії (аккумуляторних батарей) електромобілів, електромобілів вантажних, електромобілів легкових, автомобілів плагін-гібридних, електробусів та інших електричних колісних транспортних засобів;»</p> <p>Додати, враховуючи визначення в Директиві Європейського Парламенту і Ради 2014/94/ЄС від 22 жовтня 2014 року про розгортання інфраструктури для альтернативних видів палива:</p> <p>(3) «зарядна станція» означає інтерфейс, здатний зарядити один електромобіль за раз або замінити акумулятор одного електромобіля за раз;</p> <p>(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;</p> <p>(5) «зарядна станція високої потужності» означає зарядну станцію, що дає змогу передавати електроенергію до електромобіля з потужністю понад 22 кВт;</p>
--	--	---



72) сторона, приєднана до мережі (СПМ) - юридична або фізична особа (фізична особа-підприємець), яка <del>відпускає</del> має право відпускати або <del>відбирає</del> приймати електричну енергію до/з електричних мереж <del>оператора мереж</del> 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
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 <b>областей</b> комерційного обліку;	статистичну інформацію щодо обсягів відібраної / відпущеної / збереженої електричної енергії, узагальнену для окремих категорій установок зберігання енергії та <b>областей</b> комерційного обліку <b>по відношенню до установок зберігання;</b>	Кількість збереженої електричної енергії може бути визначена виходячи з установок зберігання
4.4. Особливості створення точок комерційного обліку для областей та площадок комерційного обліку		
<b>4.4. Особливості створення точок комерційного обліку для областей та площадок комерційного обліку</b>		
4.4.1. Для покращення точності ведення комерційного обліку та визначення втрат у мережах відповідні оператори <del>мережі—системи</del> можуть організовувати області <del>та—площадки</del> комерційного обліку <del>електричних мереж</del> шляхом створення точок комерційного обліку як на периметрі, так і всередині власних мереж.	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.



<p><del>4.4.2. Области комерційного обліку створюються для визначення обсягів електричної енергії, які неможливо виміряти безпосередньо, зокрема для визначення втрат електричної енергії в електричних мережах</del></p> <p>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 АСКОВ ОСР.</p> <p>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.</p>	<p>4.4.2. Для підвищення точності ведення комерційного обліку та визначення втрат електричної енергії у мережах, зокрема за рівнями напруги, оператори мережі організують додаткові області комерційного обліку шляхом створення фізичних ТКО на периметрі та всередині власних мереж.</p> <p>Межі додаткових областей комерційного обліку у власних електричних мережах операторів мережі мають обиратися виходячи з таких обмежень:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) формуватися в межах однієї адміністративно-територіальної одиниці та в рамках території здійснення ліцензованої діяльності;</li> <li>2) за рівнями напруги.</li> </ol> <p>За областю комерційного обліку мають бути сформовані параметри:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) перетікання електричної енергії з суміжними областями комерційного обліку, у тому числі за рівнями напруги;</li> <li>2) перетікання електричної енергії між електроустановками в області комерційного обліку, призначеними для транспортування електричної енергії, у тому числі різного рівня напруги;</li> <li>3) перетікання електричної енергії з площадками комерційного обліку, що приєднані до області комерційного обліку, в т.ч. виробництво та споживання;</li> <li>4) технологічних витрат електричної енергії, у тому числі за рівнями напруги.</li> </ol>	<p>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.</p>
<p>4.4.3. Межі областей комерційного обліку у власних електричних мережах операторів <del>мереж систем</del> мають обиратися виходячи з таких обмежень:</p>	<p><del>4.4.3. Межі областей комерційного обліку у власних електричних мережах операторів мереж систем мають обиратися виходячи з таких обмежень:</del></p>	<p>Видалити, з урахуванням пропозицій до п. 4.4.2. Врегульовано п. 2.1.7</p>

1) максимальне добове споживання всіх споживачів з інтегральним обліком в одній області комерційного обліку не має перевищувати 1 млн кВт·год;	<del>1) максимальне добове споживання всіх споживачів з інтегральним обліком в одній області комерційного обліку не має перевищувати 1 млн кВт·год;</del>	Видалити, з урахуванням пропозицій до п. 4.4.2
2) область комерційного обліку не має включати електричні мережі з різними нормативними технологічними витратами.	<del>2) область комерційного обліку не має включати електричні мережі з різними нормативними технологічними витратами.</del>	Видалити, з урахуванням пропозицій до п. 4.4.2
<b>Для кожної області та площадки комерційного обліку (крім простих площадок) мають бути створені та зареєстровані у встановленому порядку відповідні віртуальні точки комерційного обліку.</b>	<del>Для кожної області та площадки комерційного обліку (крім простих площадок) мають бути створені та зареєстровані у встановленому порядку відповідні віртуальні точки комерційного обліку.</del>	Видалити, з урахуванням пропозицій до п. 4.4.2
<b>Стороною, відповідальною за віртуальні ТКО для області комерційного обліку, є відповідний оператор системи, який створив цю область.</b>	<del>Стороною, відповідальною за віртуальні ТКО для області комерційного обліку, є відповідний оператор системи, який створив цю область.</del>	Відповідальність врегульована п.2.1.7. ККО
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).	<del>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).</del>	Видалити з урахуванням пропозицій до п. 4.4.1
<b>Стороною, відповідальною за віртуальні ТКО для площадки комерційного обліку, є власник цієї площадки.</b>	<del>Стороною, відповідальною за віртуальні ТКО для площадки комерційного обліку, є власник цієї площадки.</del>	Видалити, оскільки це в повній мірі вирішується п. 2.1.7. ККО - АТКО є відповідальним за створення та адміністрування ТКО, а не власник площадки
<b>4.4.9. Площадки комерційного обліку за ознаками вимог щодо періодичності проведення вимірювання, формування та передачі даних відносяться до групи «а» та групи «б».</b>		
<b>4.4.10. До групи «а» належать площадки комерційного обліку, що містять:</b>	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.	Враховуючи імплементацію Директиви 944 в резолютивній частині необхідно внести строки відтермінування введення 15хв. інтервалів вимірювання для об'єктів різних типів:

	Площадки групи «а» мають бути організовані на об'єктах наступного типу:	Електростанції та їх черги – 01.06.2024 Великі споживачі (з дозволеною потужністю 150 кВт і вище) – до 01.06.2025
<b>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);</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- об'єкт електроенергетики;</li> <li>- об'єкта споживача з дозволеною потужністю 150 кВт і вище;</li> <li>- об'єкта споживача за наявності в межах площадки комерційного обліку генеруючих установок та/або установок зберігання енергії,</li> <li>- за наявності в межах об'єкта зарядної станції електромобілів з встановленою потужністю вище 22 кВт;</li> <li>- об'єкта субспоживача у разі, якщо для площадки комерційного обліку основного споживача, до мереж якого приєднаний субспоживач, встановлені відповідні вимоги;</li> <li>- об'єкти, де знаходяться внутрішньо будинкові системи багатоквартирних будинків (за виключенням житлових приміщень та нежитлових приміщень комерційної нерухомості);</li> <li>- об'єкта споживача незалежно від величини дозволеної потужності, якщо це необхідно для забезпечення комерційного обліку електричної енергії в рамках договору з динамічною ціною.</li> </ul>	<p>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».</p> <p>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;</p>
<b>генеруючі установки та/або електроустановки зберігання енергії з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОСР або інших користувачів;</b>	- об'єкти, де знаходяться генеруючі установки та/або електроустановки зберігання енергії з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОСР або інших користувачів;	Для того щоб розповсюдити норму і на ОСР і на ОСП
<b>електроустановки споживачів, розрахунки яких вимагають здійснення погодинного комерційного обліку спожитої електричної енергії</b>	- інші об'єкти споживачів, де є електроустановки, розрахунки яких вимагають здійснення комерційного обліку спожитої	

	електричної енергії за розрахункові періоди, визначені Правилами ринку	
4.4.11. Площинки комерційного обліку групи «а» мають бути забезпечені інтервальними лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площинки 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.	<del>4.4.11. Площинки комерційного обліку групи «а» мають бути забезпечені інтервальними лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площинки 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.</del>	Врегульовано розділом 5 Кодексу
4.4.12. Площинки комерційного обліку, які не належать до групи «а» відносяться до групи «б».	4.4.12. Площинки групи «б» - це площинки, 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. Площинки комерційного обліку групи «б» мають бути забезпечені лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площинки комерційного обліку, з гарантованим щомісячним формуванням та передачею до АКО агрегованих за площиною фактичних або оціночних даних комерційного обліку електричної енергії щодо обсягів відбору/відпуску електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до вимог цього Кодексу.	<del>4.4.13. Площинки комерційного обліку групи «б» мають бути забезпечені лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площинки комерційного обліку, з гарантованим щомісячним формуванням та передачею до АКО агрегованих за площиною фактичних або оціночних даних комерційного обліку електричної енергії щодо обсягів відбору/відпуску електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до вимог цього Кодексу.</del>	Врегульовано розділом 5 Кодексу
5.10. Особливості улаштування вузлів обліку на електростанціях, підстанціях, станціях зарядки електромобілів та установках зберігання енергії.		
5.10.9. Станції зарядки електромобілів мають бути	5.10.9. Станції зарядки високої потужності мають	З урахуванням положень, викладених в Директиві Європейського Парламенту і Ради

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.	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.	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;
<p><b>5.13.1.</b> .....</p> <p><b>** 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;</b></p>	<p><b>5.13.1.</b> .....</p> <p><b>* рівень номінальної напруги в точці вимірювання (у разі застосування вимірювальних трансформаторів - рівень номінальної напруги на первинній обмотці або у первинному колі вимірювального трансформатора струму).</b></p> <p><b><del>** 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;</del></b></p>	Наявність інтервального обліку описано в пропозиціях по площадці групи «а»

## ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

чинної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 «Про затвердження Кодексу комерційного обліку електричної енергії» та нової редакції із змінами

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
II. Організація процесу комерційного обліку		
2.5. Оператор мережі		
	<p>2.5.4. Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують:</p> <p>11) здійснення первинної параметризації <b>багатозонних (багатотарифних), інтервальних лічильників</b> 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);</p> <p>12) перевірку за власною ініціативою первинної параметризації придбаних споживачами <b>багатозонних (багатотарифних), інтервальних лічильників</b>—під час введення їх в облік на місці встановлення;</p> <p>...</p>	<p>Чинна редакція :</p> <p>2.5.4. Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують:</p> <p>...</p> <p>11) здійснення первинної параметризації <b>багатозонних (багатотарифних) лічильників</b> - 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);</p> <p>12) перевірку за власною ініціативою первинної параметризації придбаних споживачами <b>багатозонних (багатотарифних) лічильників</b> під час введення їх в облік на місці встановлення;</p> <p>...</p> <p>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</p>

	<p>2.5.4. Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують:</p> <p>...</p> <p>15) відображення та оновлення не рідше ніж один раз на місяць в особистому кабінеті кожного індивідуального побутового споживача, у якого встановлені інтелектуальні лічильники <del>з можливістю погодинного вимірювання та дистанційного зчитування даних (показів)</del>, інформації стосовно його погодинного споживання електричної енергії.</p> <p>...</p>	<p>Чинна редакція :</p> <p>2.5.4. Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують:</p> <p>...</p> <p>15) відображення та оновлення не рідше ніж один раз на місяць в особистому кабінеті кожного індивідуального побутового споживача, у якого встановлені <b>лічильники з можливістю погодинного вимірювання та дистанційного зчитування</b> даних (показів), інформації стосовно його погодинного споживання електричної енергії.</p> <p>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</p>
--	--	---

## V. Улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку електричної енергії

### 5.1. Загальні вимоги

	<p>5.1.18. Електроустановки споживачів, які бажають здійснювати розрахунок за спожиту електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, зокрема за годинами доби або <b>за тарифними зонами</b>, мають бути забезпечені відповідними інтервальними (багатозонними або погодинними) лічильниками, які надають також інформацію про фактичний час користування електричною енергією.</p>	<p>Чинна редакція :</p> <p>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.</p>
--	---	--

		<p>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</p> <p>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</p>
<b>VI. Перевірка та інспекція вузлів обліку електричної енергії</b>		
<b>6.5. Особливості перевірки вузлів обліку у споживачів</b>		
	<p>6.5.17. Виконання робіт з перевірки <b>параметризації програмування</b> 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:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) підстави перевірки;</li> <li>2) код ЄДРПОУ та найменування ППКО (у ролі ОЗКО), фахівці якого виконують роботи з програмування;</li> <li>3) прізвище та ініціали фахівця, який виконував роботу;</li> <li>4) код ППКО в реєстрі ППКО;</li> <li>5) дата перевірки;</li> <li>6) результати перевірки.</li> </ol>	<p>Чинна редакція :</p> <p>6.5.17. Виконання робіт з перевірки <b>програмування</b> 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:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) підстави перевірки;</li> <li>2) код ЄДРПОУ та найменування ППКО (у ролі ОЗКО), фахівці якого виконують роботи з програмування;</li> <li>3) прізвище та ініціали фахівця, який виконував роботу;</li> <li>4) код ППКО в реєстрі ППКО;</li> <li>5) дата перевірки;</li> <li>6) результати перевірки.</li> </ol> <p>Підстава : внесення визначення інтелектуальних лічильників електроенергії в Кодекс, а також з метою імплементації положень Директиви (ЄС) 2019/944,</p>



		для упорядкування термінології та використання визначень лічильників в тексті Кодексу
<b>VIII. Збір даних комерційного обліку</b>		
<b>8.2. Автоматичне зчитування даних з лічильників</b>		
	<p>8.2.1. ППКО (у ролі ОЗД) повинен забезпечити щодобове автоматичне зчитування даних з <b>інтелектуальних</b> лічильників <del>з можливістю дистанційного доступу</del> (зокрема основних, дублюючих і верифікаційних) та перевірку якості результатів вимірювання в межах своєї відповідальності для таких ТКО:</p> <p>1) ТКО типу "межа мережі", "одиниця надання послуг з балансування" та "одиниця генерації";</p> <p>2) ТКО типу "одиниця споживання", що була обладнана <b>інтелектуальним вузлом обліку з з можливістю дистанційного зчитування</b> лічильникаом.</p> <p>8.2.2. Усі вузли обліку з <b>інтелектуальними</b> <del>можливістю дистанційного зчитування</del> лічильниками мають бути інтегровані в автоматизовані системи.</p>	<p>Чинна редакція :</p> <p>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:</p> <p>1) ТКО типу "межа мережі", "одиниця надання послуг з балансування" та "одиниця генерації";</p> <p>2) ТКО типу "одиниця споживання", що була обладнана вузлом обліку <b>з можливістю дистанційного зчитування</b> лічильника.</p> <p>8.2.2. Усі вузли обліку <b>з можливістю дистанційного зчитування</b> лічильника мають бути інтегровані в автоматизовані системи.</p> <p>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</p>
<b>8.4. Локальне зчитування результатів вимірювання з лічильників за графіком</b>		

	<p>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):</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду;</li> <li>2) відповідність відміток часу і дати, зокрема абсолютне відхилення часу годинника <del>комерційного</del> <b>інтелектуального</b> лічильника від київського часу, перевіряючи, що відхилення перебуває в межах допустимих значень;</li> </ol>	<p>Чинна редакція :</p> <p>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):</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду;</li> <li>2) відповідність відміток часу і дати, зокрема абсолютне відхилення часу годинника <b>комерційного</b> лічильника від київського часу, перевіряючи, що відхилення перебуває в межах допустимих значень;</li> </ol> <p>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</p>
--	---	--