



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,  
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,  
e-mail: nerc-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 проєкту  
Постанови НКРЕКП, що має ознаки  
регуляторного акту

НЕК «УКРЕНЕРГО» як Адміністратором комерційного обліку в установленому порядку опрацьовано проєкт Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії», оприлюднений 06 серпня 2025 року.

Зауваження та пропозиції до даного проєкту Постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, надано на електронну адресу [monastiruk@nerc.gov.ua](mailto:monastiruk@nerc.gov.ua).

Додаток: Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта в 1 прим. на 8 стор.

Начальник департаменту адміністрування  
комерційного обліку  
Чепурна О.Б.

Биков А.О.  
(044) 249-13-35



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 5E984D526F82F38F0400000042D8C3009D425906

Підписувач ЧЕПУРНА ОКСАНА БОРИСІВНА

Дійсний з 30.05.2025 12:45:41 по 30.05.2026 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/50316

від 18.08.2025

№26751/1-25 від 18.08.2025

## Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція, що пропонується	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<b>Кодекс комерційного обліку електричної енергії</b>		
I. Загальні положення		
1.2. Терміни та визначення понять		
<p>1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>45) основний виробник – виробник електричної енергії, технологічні мережі <b>внутрішнього електрозабезпечення</b> якого приєднані безпосередньо до електричних мереж <b>ОСР</b> та використовуються для транспортування електричної енергії <b>до (з)</b> електроустановок субвиробника;</p> <p>74) субвиробник – виробник електричної енергії, електроустановки якого приєднані виключно до <b>технологічних</b> мереж <b>внутрішнього електрозабезпечення</b> основного виробника;</p>	вилучити	Визначення основний виробник та субвиробник вже існує в КСП і КСР.
V. Улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку електричної енергії		
5.4. Розгляд та погодження технічних завдань та проектів на улаштування вузлів обліку та автоматизованих систем		
<p>5.4.16. Зауваження та рекомендації до робочого проекту <b>мають надаватись з посиланням на нормативні документи і</b> викладаються окремим розділом у технічному рішенні та засвідчуються печаткою проєктувальника, який надав ці зауваження та рекомендації. <b>Зауваження та рекомендації, надані без посилання на нормативні документи, не враховуються та розгляду не</b></p>	<p>5.4.16. Зауваження та рекомендації до робочого проекту, <b>що офіційно засвідчені печаткою відповідалим виконавцем оператора системи</b>, мають надаватись з посиланням на нормативні документи і викладаються ОЗКО окремим розділом у технічному рішенні та засвідчуються печаткою проєктувальника, який надав ці зауваження та рекомендації. <b>Зауваження та рекомендації,</b></p>	<p>Редакційне уточнення щодо сторони, яка надає зауваження та рекомендації.</p>

<i>підлягають.</i>	<b>надані</b> відповідальним виконавцем оператора системи, <b>без посилання на нормативні документи, не враховуються та розгляду не підлягають.</b>	
5.9. Особливості організації комерційного обліку електричної енергії у суб'єктів господарювання, технологічні електричні мережі яких використовуються операторами системи та виробниками для транспортування електричної енергії		
<i>відсутня</i>	<p>Нова редакція п.5.9.1.</p> <p>5.9.1. Втрати електричної енергії, пов'язані із спільним використанням технологічних електричних мереж користувача мережі враховуються наступним чином:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>У разі приєднання субспоживача до мереж основного споживача відносяться на втрати відповідного оператора системи відповідно до ПРРЕЕ;</li> <li>У разі приєднання субвиробника до мереж основного виробника відносяться на технологічні втрати основного виробника відповідно до ГНД 34.09.205-2004.</li> </ul>	Загальний принцип віднесення втрат електричної енергії в залежності від типу приєднання користувача системи.
<i>відсутня</i>	<p>Нова редакція п.5.9.2.</p> <p>5.9.2. Обсяг втрат електричної енергії визначається відповідно до алгоритму складання балансу за площиною вимірювання користувача мережі (основного споживача/основного виробника).</p>	Загальний принцип розрахунку втрат електричної енергії за площиною вимірювання та віднесення таких втрат з урахуванням п.5.9.1.
<i>відсутня</i>	Пункти 5.9.3. , 5.9.7., 5.9.8., 5.9.9. вилучити	Враховано в новій редакції п.5.9.1., п.5.9.2.
<i>відсутня</i>	<p>Нова редакція п.5.9.3.</p> <p>5.9.3. У разі віднесення основного споживача та субспоживача до різних операторів систем, точка комерційного обліку на межі між ними відноситься до складу відповідної віртуальної точки обміну і має забезпечуватись інтервальним обліком за рахунок основного споживача або за рахунок його</p>	Забезпечення інтервального обліку на комерційній межі між основним споживачем та субспоживачем, які відносяться до різних операторів системи.

	оператора системи (за згодою).	
<b>5.9.10.</b> У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електричних мереж іншого виробника електричної енергії, електроустановки якого приєднані до мереж оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу, має бути забезпечений окремий комерційний облік електричної енергії для електроустановок (груп електроустановок), що належать різним виробникам.	вилучити	З урахуванням нової редакції п.5.9.1, 5.9.2.
<b>5.9.11.</b> Основний виробник зобов'язаний: ініціювати створення ТКО на межі між власними електричними мережами та електроустановками субвиробника (або субвиробників) на кожному такому приєднанні (підключенні) з метою окремого визначення обсягів перетоків електричної енергії між власними мережами та електроустановками субвиробника; забезпечити комерційний облік електричної енергії в усіх ТКО, що розташовані на комерційній межі з мережами оператора системи, а також на належних йому генеруючих установках, установках власних та господарських потреб електростанції та установках зберігання енергії (у разі наявності), відповідно до вимог цього Кодексу.	вилучити	З урахуванням нової редакції п.5.9.1, 5.9.2.
<b>5.9.12.</b> Комерційна межа площадок комерційного обліку основного виробника	вилучити	З урахуванням нової редакції п.5.9.1, 5.9.2.

<p><i>збігається з комерційною межею площадок комерційного обліку субвиробника та встановлюється на межі балансової належності між мережами основного виробника та мережами оператора системи.</i></p>		
<p><b>5.9.13. Субвиробник зобов'язаний:</b>  <i>ініціювати створення ТКО на комерційній межі з мережами оператора системи для окремого визначення обсягів відбору/відпуску електричної енергії на належних йому площадках комерційного обліку;</i>  <i>забезпечити комерційний облік електричної енергії у всіх ТКО, що розташовані на комерційній межі з мережами оператора системи, на межі балансової належності між його мережами та мережами основного виробника, а також на належних йому генеруючих установках, установках власних та господарських потреб електростанції та установках зберігання енергії (у разі наявності), відповідно до вимог цього Кодексу.</i></p>	<p>вилучити</p>	<p>З урахуванням нової редакції п.5.9.1, 5.9.2.</p>
<p><b>5.9.14. Загальний обсяг відбору/відпуску електричної енергії на площадках комерційного обліку основного виробника та субвиробника за розрахунковий період визначається на підставі даних, отриманих із загального(их) вузла(ів) обліку, встановленого(их) у ТКО на спільній комерційній межі площадок комерційного обліку основного виробника та субвиробника з мережами оператора системи.</b></p>	<p>вилучити</p>	<p>З урахуванням нової редакції п.5.9.1, 5.9.2.</p>

<b>5.9.15</b> <i>Обсяг відбору/відпуску електричної енергії визначається окремо для кожної площадки комерційного обліку основного виробника та субвиробника.</i>	вилучити	З урахуванням нової редакції п.5.9.1, 5.9.2.
<b>5.9.16.</b> <i>Обсяги виробництва електричної енергії, а також обсяги її споживання електроустановками основного виробника та субвиробника визначаються за показами відповідних лічильників, встановлених на таких електроустановках, або розрахунковим шляхом у випадках, передбачених цим Кодексом.</i>	вилучити	З урахуванням нової редакції п.5.9.1, 5.9.2.
<b>5.9.17.</b> <i>Обсяги відбору електричної енергії для кожної площадки комерційного обліку основного виробника та субвиробника визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відбору відповідно до часток, розрахованих як відношення обсягу споживання кожної такої площадки до їх сукупного обсягу споживання за відповідний розрахунковий період.</i>	вилучити	З урахуванням нової редакції п.5.9.1, 5.9.2.
<b>5.9.18.</b> <i>Обсяги відпуску електричної енергії для кожної площадки комерційного обліку основного виробника та субвиробника визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відпуску відповідно до часток, розрахованих як відношення обсягу виробництва для кожної такої площадки до їх сукупного обсягу виробництва за відповідний розрахунковий період.</i>	вилучити	З урахуванням нової редакції п.5.9.1, 5.9.2.
<b>5.9.19.</b> <i>За ініціативою основного виробника та/або субвиробника, у разі необхідності забезпечення окремого комерційного обліку для певної</i>	вилучити	З урахуванням нової редакції п.5.9.1, 5.9.2.

<p><i>електроустановки або групи електроустановок, відповідні обсяги відбору/відпуску електричної енергії визначаються на основі загального обсягу відбору/відпуску електричної енергії та частки, що розраховується як відношення обсягу споживання/виробництва цих електроустановок (групи електроустановок) до сукупного обсягу споживання/виробництва всіх електроустановок основного виробника та субвиробника відповідно.</i></p>		
<p><i>5.9.20. Розрахунки за обсяги перетоків електричної енергії між основним виробником та субвиробником здійснюються відповідно до умов договору про користування спільними технологічними мережами.</i></p>	вилучити	З урахуванням нової редакції п.5.9.1, 5.9.2.
5.16. Пломбування/розпломбування вузлів обліку		
<p>5.16.11. Розпломбування та наступне опломбування вузла обліку та/або його облікових кіл здійснюється стороною, що встановила відповідні пломби та/або індикатори, за рахунок ініціатора розпломбування. У разі пошкодження пломб (пломбувального матеріалу) з причин, які не залежали від сторони, що відповідає за їх збереження (вплив природніх факторів, закінчення терміну експлуатації, результат дії надзвичайної ситуації тощо), повторне опломбування здійснюється за рахунок сторони, що встановила відповідні пломби.</p> <p>...</p> <p>Строк розпломбування вузла обліку не має</p>	Строк розпломбування вузла обліку не має	Необхідно врахувати грошову компенсацію

<p>перевищувати семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цих послуг, якщо інше не передбачено договором. <b>У разі перевищення зазначено строку або невиконання робіт в узгоджену сторонами дату, користувач системи має право самостійно здійснити розпломбування вузла обліку.</b> Строк наступного опломбування вузла обліку не має перевищувати семи робочих днів з дня його розпломбування, якщо інше не передбачено договором.</p>	<p>перевищувати семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цих послуг, якщо інше не передбачено договором. У разі перевищення зазначено строку або невиконання робіт в узгоджену сторонами дату, користувач системи має право самостійно здійснити розпломбування вузла обліку. <b>В подальшому ОСР має повернути вартість послуги розпломбування, користувач має виконати фотофіксацію місця встановлення пломби до та після розпломбування.</b> Строк наступного опломбування вузла обліку не має перевищувати семи робочих днів з дня його розпломбування, якщо інше не передбачено договором.</p>	<p>замовнику за оплачену їм послугу, яку не було надано в узгоджену дату.</p>
<p>VI. Перевірка та інспекція вузлів обліку електричної енергії</p>		
<p>6.2. Перевірка вузлів обліку на місці їх встановлення</p>		
<p>6.2.7. Акт про недопуск до вузла обліку <b>складається безпосередньо на об'єкті користувача системи та</b> вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник ВТКО та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до</p>	<p>6.2.7. Акт про недопуск до вузла обліку складається безпосередньо на об'єкті користувача системи <b>(при неможливості потрапити – біля об'єкта користувача системи) та</b> вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник ВТКО та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови</p>	<p>Додаткове уточнення у випадку, коли недопуск до вузла обліку може бути спричинено неможливістю потрапити на об'єкт користувача.</p>



вузла обліку та ЗВТ користувача системи.	підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи.	
XII. Перехідні положення		
12.1. Приведення стану комерційного обліку у відповідність до вимог цього Кодексу		
12.1.2. Неповірені ЗКО підлягають повірці протягом одного календарного місяця з дня виявлення такого порушення. <b>Повірені ЗКО підлягають встановленню протягом п'ятнадцяти робочих днів з дня проведення повірки.</b>	12.1.2. Неповірені ЗКО підлягають повірці протягом одного календарного місяця з дня виявлення такого порушення. Повірені ЗКО підлягають встановленню протягом п'ятнадцяти робочих днів з дня проведення повірки. <b>У разі невиконання вимоги користувачем системи по усуненню такого порушення оператором системи проводяться додаткові нарахування в обсязі 10% від спожитої електричної енергії з часу закінчення терміну вимоги до моменту встановлення повіреного засобу обліку, з розрахунком вартості електричної енергії згідно п.8.4.7. ПРРЕЕ.</b>	Пропозиція надається для стимулювання ВТКО усунення порушення та виконання вимоги у визначені ККО терміни.

18.08.2025 року Чепурна О.Б.



*Асоціація сонячної енергетики України*

тел: +380937822033  
пошта: [office@aseu.org.ua](mailto:office@aseu.org.ua)  
сайт: [www.aseu.org.ua](http://www.aseu.org.ua)  
адреса: 19/4, Григорія Кочура  
Київ, 03110, Україна

Голові Національної комісії,  
що здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики та комунальних  
послуг  
Юрію ВЛАСЕНКУ  
03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських 19  
Телефон: +38 (044) 204-48-27  
Електронна пошта:  
[monastiruk@nerc.gov.ua](mailto:monastiruk@nerc.gov.ua).

*№4-18/08/2025/ від 18.08.2025 р.*

*Пропозиції та зауваження до проекту, що має  
ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП  
«Про затвердження Змін до Кодексу комерційного  
обліку електричної енергії»  
який було опубліковано 06 серпня 2025 року*

Громадська спілка «Асоціація сонячної енергетики України» (АСЕУ) створена для сприяння розвитку відновлюваної електроенергетики України, представництва інтересів своїх членів у органах державної влади та управління, місцевого самоврядування, захисту прав учасників АСЕУ, а також забезпечення зв'язків з громадськістю.

АСЕУ об'єднує учасників ринку сонячної енергетики загальною кількістю понад 90 компаній та груп компаній, а також, понад 400 власників домашніх СЕС. Ми представляємо інтереси власників промислових сонячних станцій, українських та іноземних інвесторів, компаній, які здійснюють проєктування, будівництво та обслуговування СЕС, виробників обладнання для сонячних станцій та власників домашніх СЕС. Спільнота АСЕУ налічує понад 9000 осіб.

06 серпня 2025 року на сайті НКРЕКП було розміщено повідомлення про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» відповідно до якого було встановлено строк для подання зауважень та пропозицій - *до 18 серпня 2025 року (включно)*

<https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-r-egulyatornogo-akta-zmini-do-kodeksu-komercijnogo-obliku-elektrichnoyi-energiyi>

Асоціація, як профільне галузеве об'єднання учасників ринку сонячної енергетики в цілому підтримує проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії», але наголошує на необхідності його доопрацювання .

На засіданні комітету з питань правового забезпечення Асоціації сонячної енергетики України, було схвалено зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу». Підготовлені пропозиції оформлені відповідно до вимог визначених “Порядком 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.

З огляду на викладене, Асоціація надає до НКРЕКП зауваження та пропозиції до проекту постанови «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії», який було опубліковано 06 серпня 2025 року, які викладені окремим додатком, та просить врахувати їх при прийнятті відповідного рішення та запросити представників Асоціації до процесу обговорення відповідного проекту, а також зауважень та пропозицій інших учасників ринку.

В свою чергу, Асоціація сонячної енергетики України завжди залишається відкритою для співпраці та налаштована на прозорий і конструктивний діалог.

Додатки:

1. Зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії», який був опублікований 06 серпня 2025 року, (згідно з Додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП) на \_\_\_\_ арк. в 1 прим.

З повагою,

Голова Правління  
Асоціації сонячної енергетики України



В. СОКОЛОВСЬКИЙ

Виконавець:

Світлана Прядка  
тел.: +380937822033  
e-mail: office@aseu.org.ua

**Пропозиції та зауваження АСЕУ до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії», який було опубліковано 06 серпня 2025 року**

<b>Чинна редакція</b>	<b>Редакція, що пропонується</b>	<b>Пропозиція АСЕУ</b>	<b>Обґрунтування</b>
I. Загальні положення			
...			
1.2. Терміни та визначення понять			
...			

<p>1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>34) комунікаційний інтерфейс - електронний, оптичний, радіо- чи інший технічний інтерфейс, що дозволяє передавати інформацію між лічильниками/<b>BOE</b> та зовнішніми пристроями/системами/користувачами;</p> <p>...</p> <p>45) основний виробник - виробник електричної енергії, технологічні <b>електричні</b> мережі якого приєднані безпосередньо до електричних мереж <b>оператора системи</b> та використовуються для транспортування електричної енергії <b>до/від</b> електроустановок субвиробника;</p> <p>...</p> <p>64) реєстр точок комерційного обліку (реєстр ТКО) - база даних з інформацією (основними даними) про точки комерційного обліку, пов'язані з ними <b>BOE/ЗКО</b>, області/площадки комерційного обліку, ППКО та учасників ринку електричної енергії;</p> <p>...</p> <p>74) субвиробник - виробник електричної енергії, електроустановки якого приєднані виключно до мереж основного виробника;</p> <p>...</p>	<p>1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>34) комунікаційний інтерфейс - електронний, оптичний, радіо- чи інший технічний інтерфейс, що дозволяє передавати інформацію між лічильниками/<b>вузлами обліку</b> та зовнішніми пристроями/системами/користувачами;</p> <p>...</p> <p>45) основний виробник – виробник електричної енергії, технологічні мережі <b>внутрішнього електрозабезпечення</b> якого приєднані безпосередньо до електричних мереж <b>ОСР</b> та використовуються для транспортування електричної енергії <b>до (з)</b> електроустановок субвиробника;</p> <p>...</p> <p>64) реєстр точок комерційного обліку (реєстр ТКО) - база даних з інформацією (основними даними) про точки комерційного обліку, пов'язані з ними <b>вузли обліку/ЗКО</b>, області/площадки комерційного обліку, ППКО та учасників ринку електричної енергії;</p> <p>...</p>		
---	---	--	--

<p>76) телекомунікаційний інтерфейс - комунікаційний інтерфейс у точці приєднання до телекомунікаційного каналу зв'язку з віддаленим центром управління, що дозволяє виконувати дистанційний обмін даними з лічильником або <b>BOE</b>;</p>	<p>74) субвиробник – виробник електричної енергії, електроустановки якого приєднані виключно до <b>технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення</b> основного виробника;</p> <p>...</p> <p>76) телекомунікаційний інтерфейс - комунікаційний інтерфейс у точці приєднання до телекомунікаційного каналу зв'язку з віддаленим центром управління, що дозволяє виконувати дистанційний обмін даними з лічильником або <b>вузлом обліку</b>;</p>		
<p align="center"><b>II. Організація процесу комерційного обліку</b></p>			
<p align="center"><b>2.5. Оператор мережі</b></p> <p align="center">...</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 багатозонних (багатотарифних) лічильників електричної енергії для індивідуальних побутових споживачів (при першому їх установленні або якщо після проведення періодичної перевірки, технічного обслуговування або ремонту лічильника встановлена параметризація не збереглася);</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 багатозонних (багатотарифних) лічильників електричної енергії для індивідуальних побутових споживачів:</p> <p><b>при першому зверненні споживача щодо параметризації лічильника, що встановлюється або вже встановлений на його об'єкті;</b></p>		

	<p>якщо після проведення періодичної повірки, технічного обслуговування, ремонту або тимчасового порушення роботи лічильника (не з вини споживача) встановлена параметризація не збереглася;</p> <p>у разі встановлення лічильника на заміну раніше параметризованого лічильника, що вийшов з ладу (не з вини споживача).</p> <p>Строк надання цієї послуги має складати не більше 15 робочих днів з дня отримання відповідної заяви;</p>	<p>Строк надання цієї послуги має складати не більше 5 робочих днів з дня отримання відповідної заяви;</p>	<p>Пунктом 5.2.16.ККОЕЕ визначено строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку не має перевищувати семи <u>робочих днів</u> з дня оплати ним вартості цих послуг. Тому доцільно зменшити надання послуги з параметризації, оскільки послуга улаштування вузла комерційного обліку є більш тривалою і складнішою в порівнянні з послугою параметризації лічильника</p>
IV. Організація точок, площадок та областей комерційного обліку			
4.5. Улаштування точок комерційного обліку без вузла обліку			
4.5.1. За заявою споживача можливе створення ТКО та використання електричної енергії без улаштування вузла обліку (установлення лічильника) за умови	4.5.1. За заявою споживача можливе створення ТКО та використання електричної енергії без улаштування вузла обліку		

отримання споживачем дозволу від оператора мережі та укладення відповідного договору: ... 2) якщо установлення лічильника недоцільне внаслідок використання електричної енергії для електроустановок потужністю до 0,1 кВт на строк до одного року з можливістю його продовження, якщо споживач не менше ніж за <b>два</b> робочі дні до закінчення терміну дії відповідного договору звернувся до оператора мережі щодо продовження цього строку на наступний період (рік).	(установлення лічильника) за умови отримання споживачем дозволу від оператора мережі та укладення відповідного договору: ... 2) якщо установлення лічильника недоцільне внаслідок використання електричної енергії для електроустановок потужністю до 0,1 кВт на строк до одного року з можливістю його продовження, якщо споживач не менше ніж за <b>п'ять</b> робочих днів до закінчення терміну дії відповідного договору звернувся до оператора мережі щодо продовження цього строку на наступний період (рік).		
V. Улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку електричної енергії			
5.1. Загальні вимоги			
5.1.20. На об'єкті побутового споживача має бути забезпечений окремий комерційний облік електричної енергії, що використовується на побутові потреби. Побутовий споживач (власник об'єкта) забезпечує встановлення окремого вузла обліку (площадки вимірювання) для побутових потреб на підставі проєктних рішень.	5.1.20. На об'єкті побутового споживача має бути забезпечений окремий комерційний облік електричної енергії, що використовується на побутові потреби.  <b>виключити</b>		
5.1.21. Розділення обліку <b>та встановлення окремих ЗКО</b> на об'єкті	5.1.21. Розділення обліку на об'єкті користувача системи		



<p>користувача системи (зокрема споживача) здійснюється у разі:</p> <p>1) створення додаткових площадок комерційного обліку на об'єкті для забезпечення окремого комерційного обліку на побутові та непобутові потреби або використання різних тарифів, тарифних планів, тарифних коефіцієнтів, різної вартості електричної енергії тощо;</p> <p>2) поділу або виділу в натурі частки/часток з об'єкта нерухомого майна, що перебуває у власності двох або більше осіб (співвласників) та належить їм на праві спільної власності, для забезпечення окремого комерційного обліку споживання електроустановок кожного власника відповідних часток об'єкта.</p> <p>Об'єднання комерційного обліку здійснюється у разі об'єднання двох або більше площадок комерційного обліку на об'єкті або проведення у встановленому законодавством порядку об'єднання об'єктів нерухомого майна в один об'єкт.</p> <p>Оплата послуг з розділення/об'єднання обліку (улаштування або реконструкції ЗКО) здійснюється за рахунок осіб, з ініціативи яких проводиться відповідне розділення/об'єднання.</p> <p>У разі розділення обліку у зв'язку із використанням на об'єкті побутового споживача електричної енергії на побутові та непобутові потреби, оплата послуг з</p>	<p>(зокрема споживача) здійснюється у разі:</p> <p>1) створення додаткових площадок комерційного обліку на об'єкті для забезпечення окремого комерційного обліку на побутові та непобутові потреби;</p> <p>2) <b>створення додаткових площадок комерційного обліку на об'єкті для забезпечення окремого комерційного обліку</b> з використанням різних тарифів, тарифних планів, тарифних коефіцієнтів, різної вартості електричної енергії тощо <b>зі встановленням окремих ЗКО</b>;</p> <p>3) поділу або виділу в натурі частки/часток з об'єкта нерухомого майна, що перебуває у власності двох або більше осіб (співвласників) та належить їм на праві спільної власності, для забезпечення окремого комерційного обліку споживання електроустановок кожного власника відповідних часток об'єкта <b>зі встановленням окремих ЗКО</b>.</p> <p>Об'єднання комерційного обліку здійснюється у разі об'єднання двох або більше площадок комерційного обліку на об'єкті або проведення у встановленому законодавством порядку об'єднання об'єктів нерухомого майна в один об'єкт.</p>		
--	--	--	--

улаштування або реконструкції вузлів обліку здійснюється за рахунок побутового споживача.	Оплата послуг з розділення/об'єднання обліку (улаштування або реконструкції ЗКО) здійснюється за рахунок осіб, з ініціативи яких проводиться відповідне розділення/об'єднання. У разі розділення обліку у зв'язку із використанням на об'єкті побутового споживача електричної енергії на побутові та непобутові потреби, оплата послуг з улаштування або реконструкції вузлів обліку здійснюється за рахунок побутового споживача.		
5.2. Порядок улаштування вузла обліку			
5.2.15. Послуги комерційного обліку щодо улаштування <b>BOE</b> (зокрема встановлення, налаштування, параметризація, заміна, модернізація, реконструкція, технічне переоснащення, а також введення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових) надаються на підставі заяви замовника.	5.2.15. Послуги комерційного обліку щодо улаштування <b>вузла обліку</b> (зокрема встановлення, налаштування, параметризація, заміна, модернізація, реконструкція, технічне переоснащення, а також введення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових) надаються на підставі заяви замовника.		
5.4. Розгляд та погодження технічних завдань та проектів на улаштування вузлів обліку та автоматизованих систем			
5.4.16. Зауваження та рекомендації до робочого проекту викладаються окремим розділом у технічному рішенні та засвідчуються печаткою	5.4.16. Зауваження та рекомендації до робочого проекту <b>мають надаватись з посиланням на нормативні документи</b> і викладаються окремим розділом у		

проектувальника, який надав ці зауваження та рекомендації.	технічному рішенні та засвідчуються печаткою проектувальника, який надав ці зауваження та рекомендації. <i>Зауваження та рекомендації, надані без посилання на нормативні документи, не враховуються та розгляду не підлягають.</i>		
5.5. Відповідальність за збереження, експлуатацію та технічний стан ЗКО			
5.5.6. Відповідальність за експлуатацію та технічний стан ЗКО та іншого обладнання <b>ВОЕ</b> покладається на їх власників, якщо інше не встановлено законом.	5.5.6. Відповідальність за експлуатацію та технічний стан ЗКО та іншого обладнання <b>вузла обліку</b> покладається на їх власників, якщо інше не встановлено законом.		
5.9. Особливості організації комерційного обліку електричної енергії у суб'єктів господарювання, технологічні електричні мережі яких використовуються операторами системи та виробниками для транспортування електричної енергії			
5.9.10. У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електричних мереж іншого виробника електричної енергії, електроустановки якого приєднані до мереж оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу, має бути забезпечений окремий комерційний облік електричної енергії для електроустановок (груп електроустановок), що належать різним виробникам. <b>Основний виробник має забезпечити створення додаткових ТКО на межі між власними</b>	5.9.10. У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електричних мереж іншого виробника електричної енергії, електроустановки якого приєднані до мереж оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу, має бути забезпечений окремий комерційний облік електричної енергії для електроустановок (груп електроустановок), що належать різним виробникам.		

генеруючими електроустановками та генеруючими електроустановками субвиробника(-ів) на кожному такому приєднанні (підключенні).

Субвиробник(-и) зобов'язаний(-і) забезпечити на всіх таких приєднаннях (підключеннях) улаштування вузлів обліку з інтелектуальними лічильниками з можливістю інтервального вимірювання та дистанційного зчитування результатів вимірювання відповідно до вимог цього Кодексу.

Обсяг відбору/відпуску електричної енергії основним виробником та субвиробником за розрахунковий період, визначається окремо для кожного з них як абсолютне значення різниці (сальдо перетоків) між загальним обсягом прийому та загальним обсягом віддачі електричної енергії на відповідних площах комерційного обліку:

для субвиробника – за показами засобів комерційного обліку, встановлених у всіх точках комерційного обліку на комерційній межі між електроустановками субвиробника та основного виробника;

для основного виробника – за показами засобів комерційного обліку, встановлених у всіх точках комерційного обліку на комерційній межі між електроустановками основного виробника та суміжними з

<p>ними електроустановами оператора системи та субвиробника.</p> <p>Якщо розрахована різниця є додатною, вважається, що виробник здійснює відбір електричної енергії з електричних мереж оператора системи у відповідному розрахунковому періоді. Якщо розрахована різниця має від'ємне значення, вважається, що виробник здійснює відпуск електричної енергії до електричних мереж оператора системи у відповідному розрахунковому періоді.</p>			
<p>відсутній</p>	<p><b>5.9.11. Основний виробник зобов'язаний:</b></p> <p>ініціювати створення ТКО на межі між власними електричними мережами та електроустановами субвиробника (або субвиробників) на кожному такому приєднанні (підключенні) з метою окремого визначення обсягів перетоків електричної енергії між власними мережами та електроустановами субвиробника;</p> <p>забезпечити комерційний облік електричної енергії в усіх ТКО, що розташовані на комерційній межі з мережами оператора системи, а також на належних йому генеруючих установках, установках власних та господарських потреб електростанції та установках зберігання енергії (у разі наявності), відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>залишити в чинній редакції <b>5.9.10 ККОЕЕ</b></p>	

відсутній	5.9.12. Комерційна межа площадок комерційного обліку основного виробника збігається з комерційною межею площадок комерційного обліку субвиробника та встановлюється на межі балансової належності між мережами основного виробника та мережами оператора системи.		
відсутній	<p>5.9.13. Субвиробник зобов'язаний: ініціювати створення ТКО на комерційній межі з мережами оператора системи для окремого визначення обсягів відбору/відпуску електричної енергії на належних йому площадках комерційного обліку;</p> <p>забезпечити комерційний облік електричної енергії у всіх ТКО, що розташовані на комерційній межі з мережами оператора системи, на межі балансової належності між його мережами та мережами основного виробника, а також на належних йому генеруючих установках, установках власних та господарських потреб електростанції та установках зберігання енергії (у разі наявності), відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>залишити в чинній редакції 5.9.10 ККОЕЕ</p> <p>ініціювати створення ТКО на комерційній межі з мережами оператора системи для окремого визначення обсягів відбору/відпуску електричної енергії на належних йому площадках комерційного обліку (доцільно зазначити дану як право субвиробника)</p>	<p><b>Пункт 5.9.10. ККОЕЕ</b></p> <p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електричних мереж іншого виробника електричної енергії, електроустановки якого приєднані до мереж оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу, має бути забезпечений окремий комерційний облік електричної енергії для електроустановок (груп електроустановок), що належать різним виробникам. <b>Основний виробник має забезпечити створення</b></p>

			<p>додаткових ТКО на межі між власними генеруючими електроустановками та генеруючими електроустановками субвиробника(-ів) на кожному такому приєднанні (підключенні). Субвиробник(-и) зобов'язаний(-і) забезпечити на всіх таких приєднаннях (підключеннях) улаштування вузлів обліку з інтелектуальними лічильниками з можливістю інтервального вимірювання та дистанційного зчитування результатів вимірювання відповідно до вимог цього Кодексу.</p>
відсутній	<p><b>5.9.14. Загальний обсяг відбору/відпуску електричної енергії на площадках комерційного обліку основного виробника та субвиробника за розрахунковий період визначається на підставі даних, отриманих із загального(их)</b></p>		<p>Потребує додаткового роз'яснення термін “спільна комерційна межа”</p>

	<i>вузла(ів) обліку, встановленого(их) у ТКО на спільній комерційній межі площадок комерційного обліку основного виробника та субвиробника з мережами оператора системи.</i>		
<i>відсутній</i>	<i>5.9.15 Обсяг відбору/відпуску електричної енергії визначається окремо для кожної площадки комерційного обліку основного виробника та субвиробника.</i>		
<i>відсутній</i>	<i>5.9.16. Обсяги виробництва електричної енергії, а також обсяги її споживання електроустановками основного виробника та субвиробника визначаються за показами відповідних лічильників, встановлених на таких електроустановках, або розрахунковим шляхом у випадках, передбачених цим Кодексом.</i>		
<i>відсутній</i>	<i>5.9.17. Обсяги відбору електричної енергії для кожної площадки комерційного обліку основного виробника та субвиробника визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відбору відповідно до часток, розрахованих як відношення обсягу споживання кожної такої площадки до їх сукупного обсягу споживання за відповідний розрахунковий період.</i>		
<i>відсутній</i>	<i>5.9.18. Обсяги відпуску електричної енергії для кожної</i>		



	площадки комерційного обліку основного виробника та субвиробника визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відпуску відповідно до часток, розрахованих як відношення обсягу виробництва для кожної такої площадки до їх сукупного обсягу виробництва за відповідний розрахунковий період.		
відсутній	5.9.19. За ініціативою основного виробника та/або субвиробника, у разі необхідності забезпечення окремого комерційного обліку для певної електроустановки або групи електроустановок, відповідні обсяги відбору/відпуску електричної енергії визначаються на основі загального обсягу відбору/відпуску електричної енергії та частки, що розраховується як відношення обсягу споживання/виробництва цих електроустановок (групи електроустановок) до сукупного обсягу споживання/виробництва всіх електроустановок основного виробника та субвиробника відповідно.		
відсутній	5.9.20. Розрахунки за обсяги перетоків електричної енергії між основним виробником та субвиробником здійснюються відповідно до умов договору про користування спільними технологічними мережами.		

<p>5.9.11. У разі здійснення виробником відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з електричних мереж іншого виробника, та/або оператора системи розподілу чи оператора системи передачі у межах місць провадження ліцензованої діяльності з виробництва такий виробник має забезпечити відповідно до вимог цього Кодексу окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії.</p>	<p><b>5.9.21.</b> У разі здійснення виробником відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з електричних мереж іншого виробника, та/або оператора системи розподілу чи оператора системи передачі у межах місць провадження ліцензованої діяльності з виробництва такий виробник має забезпечити відповідно до вимог цього Кодексу окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії.</p>		
<p>5.16. Пломбування/розпломбування вузлів обліку</p>			
<p>5.16.11. Розпломбування та наступне опломбування вузла обліку та/або його облікових кіл здійснюється стороною, що встановила відповідні пломби та/або індикатори, за рахунок ініціатора розпломбування. У разі пошкодження пломб (пломбувального матеріалу) з причин, які не залежали від сторони, що відповідає за їх збереження (вплив природніх факторів, закінчення терміну експлуатації, результат дії надзвичайної ситуації тощо), повторне опломбування здійснюється за рахунок сторони, що встановила відповідні пломби.</p> <p>...</p> <p>Строк розпломбування вузла обліку не має перевищувати семи робочих днів з</p>	<p>5.16.11. Розпломбування та наступне опломбування вузла обліку та/або його облікових кіл здійснюється стороною, що встановила відповідні пломби та/або індикатори, за рахунок ініціатора розпломбування. У разі пошкодження пломб (пломбувального матеріалу) з причин, які не залежали від сторони, що відповідає за їх збереження (вплив природніх факторів, закінчення терміну експлуатації, результат дії надзвичайної ситуації тощо), повторне опломбування здійснюється за рахунок сторони, що встановила відповідні пломби.</p> <p>...</p>		

<p>дня оплати замовником вартості цих послуг, якщо інше не передбачено договором. Строк наступного опломбування вузла обліку не має перевищувати семи робочих днів з дня його розпломбування, якщо інше не передбачено договором.</p>	<p>Строк розпломбування вузла обліку не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цих послуг, якщо інше не передбачено договором. <i><b>У разі перевищення зазначено строку або невиконання робіт в узгоджену сторонами дату, користувач системи має право самотійно здійснити розпломбування вузла обліку.</b></i> Строк наступного опломбування вузла обліку не має перевищувати семи робочих днів з дня його розпломбування, якщо інше не передбачено договором.</p>		
<p>5.16.15. Після пломбування/розпломбування ЗВТ та пристроїв <b>ВОЕ</b> на об'єкті складається акт пломбування/розпломбування, що підтверджує факт установлення/зняття пломб та індикаторів на/у ЗВТ (зокрема передбачених виробником ЗВТ), відповідність їх стану (неспрацьований/спрацьований), а також передачі встановлених ЗВТ та інших складових <b>ВОЕ</b>, пломб та індикаторів на збереження. Акт пломбування/розпломбування має також містити інформацію про місце кожної пломби/індикатора, найменування суб'єкта, який встановлює/знімає пломбу/індикатор, і суб'єкта, відповідального за збереження та цілісність пломби/індикатора.</p>	<p>5.16.15. Після пломбування/розпломбування ЗВТ та пристроїв <b>вузла обліку</b> на об'єкті складається акт пломбування/розпломбування, що підтверджує факт установлення/зняття пломб та індикаторів на/у ЗВТ (зокрема передбачених виробником ЗВТ), відповідність їх стану (неспрацьований/спрацьований), а також передачі встановлених ЗВТ та інших складових <b>вузла обліку</b>, пломб та індикаторів на збереження. Акт пломбування/розпломбування має також містити інформацію про місце кожної пломби/індикатора, найменування суб'єкта, який встановлює/знімає пломбу/індикатор,</p>		

	і суб'єкта, відповідального за збереження та цілісність пломби/індикатора.		
VI. Перевірка та інспекція вузлів обліку електричної енергії			
...			
6.2. Перевірка вузлів обліку на місці їх встановлення			
...			
<p>6.2.6. Якщо уповноважені представники ППКО/оператора системи або електропостачальника під час відвідування об'єкта не мали доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи, вони направляють користувачу системи повідомлення про дату наступного відвідування чи про необхідність самостійно передати покази засобу обліку.</p> <p>...</p> <p>Якщо недопуск до вузлів обліку та ЗВТ спричинений умисними діями/бездіяльністю користувача системи, то такий факт фіксується актом про недопуск до вузла обліку одразу.</p>	<p>6.2.6. Якщо уповноважені представники ППКО/оператора системи або електропостачальника під час відвідування об'єкта не мали доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи, вони направляють користувачу системи повідомлення про дату наступного відвідування чи про необхідність самостійно передати покази засобу обліку.</p> <p>...</p> <p><b>виключити</b></p>		
<p>6.2.7. Акт про недопуск до вузла обліку вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник ВТКО та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо</p>	<p>6.2.7. Акт про недопуск до вузла обліку <b>складається безпосередньо на об'єкті користувача системи та</b> вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник ВТКО та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або відмови</p>		

його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи.	підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи.	У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи.	<i>Застереження: відеофіксація має бути обов'язковою складовою складення відповідного акту</i>
6.5. Особливості перевірки вузлів обліку у споживачів ...			
6.5.10. Результати контрольного огляду/технічної перевірки оформляються актом контрольного огляду/технічної перевірки із зазначенням у ньому прізвищ та номерів службових посвідчень уповноважених представників оператора системи, які проводили контрольний огляд/технічну перевірку, та інформації про інших осіб, які були присутні під час проведення контрольного огляду/технічної перевірки	6.5.10. <b>Факт проведення</b> контрольного огляду/технічної перевірки <b>має бути зафіксований</b> актом контрольного огляду/технічної перевірки із зазначенням у ньому <b>результатів контрольного огляду/технічної перевірки</b> , прізвищ та номерів службових посвідчень уповноважених представників оператора системи, які проводили контрольний огляд/технічну		

та результатів контрольного огляду/технічної перевірки.  Акт контрольного огляду/технічної перевірки складається у паперовій або електронній формі із застосування програмно-технічних засобів та електронного підпису.	перевірку, та інформації про інших осіб, які були присутні під час проведення контрольного огляду/технічної перевірки. Акт контрольного огляду/технічної перевірки складається у паперовій або <i>за згодою сторін</i> в електронній формі із застосування програмно-технічних засобів та електронного підпису, <i>і підписується всіма особами, які були присутні під час проведення контрольного огляду/технічної перевірки.</i>	Акт контрольного огляду/технічної перевірки складається у паперовій або <i>за згодою сторін (за умови надання згоди та підтвердження факту огляду/технічної перевірки на паперовому носії інформації)</i> в електронній формі із застосування програмно-технічних засобів та електронного підпису, <i>і підписується всіма особами, які були присутні під час проведення контрольного огляду/технічної перевірки.</i>	
VIII. Збір даних комерційного обліку  8.6. Зчитування показів лічильників, встановлених у споживачів  ...			
8.6.20. Датою початку періоду порушення роботи вузла обліку, за відсутності звернення споживача, вважається дата попереднього контрольного огляду або зняття показів, але не більше шести місяців, або час та день, зафіксовані ЗКО чи АСКОЕ	8.6.20. Датою початку періоду порушення роботи вузла обліку вважається: <i>дата і час, зафіксовані ЗКО чи АСКОЕ (зокрема за результатами проведеної експертизи ЗКО) – незалежно від наявності чи</i>		

<p>(зокрема за результатами проведеної експертизи ЗКО).</p> <p>У випадку звернення споживача датою початку періоду порушення роботи вузла обліку вважається перший день поточного розрахункового місяця, у якому звернувся споживач (у разі відсутності даних, зафіксованих ЗКО чи АСКОЕ).</p>	<p><i>відсутності відповідного звернення споживача;</i></p> <p><i>перший день поточного розрахункового місяця – у разі надходження відповідного звернення споживача після третього числа поточного розрахункового місяця, за умови відсутності даних, зафіксованих ЗКО чи АСКОЕ;</i></p> <p><i>перший день місяця, що передував поточному розрахунковому місяцю – у разі надходження відповідного звернення споживача до третього числа поточного розрахункового місяця, за умови відсутності даних, зафіксованих ЗКО чи АСКОЕ;</i></p> <p><i>дата останнього контрольного огляду або зняття показів – за умови відсутності звернення споживача та даних, зафіксованих ЗКО чи АСКОЕ.</i></p> <p><i>Період, за який можуть бути здійснені коригування даних комерційного обліку у зв'язку з порушенням роботи вузла обліку, не може перевищувати шість місяців, що передують даті усунення відповідного порушення.</i></p>		
<p style="text-align: center;">ХІІ. Перехідні положення</p> <p style="text-align: center;">12.1. Приведення стану комерційного обліку у відповідність до вимог цього Кодексу</p> <p style="text-align: center;">...</p>			

<p>12.1.2. Неповірені ЗКО підлягають повірці протягом одного календарного місяця з дня виявлення такого порушення.</p> <p>...</p>	<p>12.1.2. Неповірені ЗКО підлягають повірці протягом одного календарного місяця з дня виявлення такого порушення. <b>Повірені ЗКО підлягають встановленню протягом п'ятнадцяти робочих днів з дня проведення повірки.</b></p> <p>...</p>	<p><b>Повірені ЗКО підлягають встановленню протягом семи робочих днів з дня проведення повірки.</b></p> <p>...</p>	
<p>12.1.8. Програма модернізації <b>ВОЕ</b> в ТКО типу «межа мережі», «одиниця надання послуг з балансування», «одиниця генерації», «одиниця споживання» другого - четвертого рівнів напруги має бути узгоджена з АКО через відповідних операторів системи.</p>	<p>12.1.8. Програма модернізації <b>вузлів обліку</b> в ТКО типу «межа мережі», «одиниця надання послуг з балансування», «одиниця генерації», «одиниця споживання» другого - четвертого рівнів напруги має бути узгоджена з АКО через відповідних операторів системи.</p>		





**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**

вул. Князя Володимира, 71  
м. Рівне Рівненська обл. 33013  
тел. : (+380 362) 694-298  
моб.: (067) 620-44-11, (050) 490-44-11  
факс: (+380 362) 694-211, 694-247  
E-mail: [INFO@ROE.VSEI.UA](mailto:INFO@ROE.VSEI.UA)

Р/рахунок UA053333680000026007300024435 Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 05424874

18.08.25 № 16-09/6331

На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_.

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

*Зауваження та пропозиції до проекту  
змін в Кодекс комерційного обліку*

ПрАТ «Рівнеобленерго» (далі – Товариство) надає зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії», оприлюдненого на веб-сайті Комісії 06 серпня 2025 року.

Запропоновані зауваження та пропозиції викладені в Додатку 1 до листа.  
Додатки до листа: в 1 примірнику на 2 аркушах.

**Директор із взаємодії з клієнтами  
ПрАТ «Рівнеобленерго»**

**Андрій АХРОМКІН**

Вик.Адамчук Андрій


**Пропозиції ПрАТ “РІВНЕОБЛЕНЕРГО” до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»**

№ з/п	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «Рівнеобленерго»	Обґрунтування
1	<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 багатозонних (багатотарифних) лічильників електричної енергії для індивідуальних побутових споживачів:</p> <p><i>при першому зверненні споживача щодо параметризації лічильника, що встановлюється або вже встановлений на його об'єкті;</i></p> <p><i>якщо після проведення періодичної перевірки, технічного обслуговування, ремонту або тимчасового порушення роботи лічильника (не з вини споживача) встановлена параметризація не збереглася;</i></p> <p><i>у разі встановлення лічильника на заміну раніше параметризованого лічильника, що вийшов з ладу (не з вини споживача).</i></p> <p><i>Строк надання цієї послуги має складати не більше 15 робочих днів з дня отримання відповідної заяви;</i></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 багатозонних (багатотарифних) лічильників електричної енергії для індивідуальних побутових споживачів:</p> <p><i>при першому зверненні споживача щодо параметризації лічильника, що встановлюється або вже встановлений на його об'єкті;</i></p> <p><i>якщо після проведення періодичної перевірки, технічного обслуговування, ремонту або тимчасового порушення роботи лічильника (не з вини споживача) встановлена параметризація не збереглася;</i></p> <p><i>у разі встановлення лічильника на заміну раніше параметризованого лічильника, що вийшов з ладу (не з вини споживача).</i></p> <p><i>Строк надання цієї послуги має складати не більше 15 робочих днів з дня отримання відповідної заяви;</i></p>	<p>У відповідності до розділу 5.18 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, первинна параметризація виконується при першому встановленні електронного інтервального лічильника. Крім того, після встановлення приладу обліку на об'єкті, для проведення параметризації ОСР повинне понести додаткові затрати – часу, пального та відповідного персоналу, що згідно пункту 5.18.2 ККОЕЕ, виконується ППКО на замовлення та за рахунок ініціатора.</p>
2	<p>5.1.20. На об'єкті побутового споживача має бути забезпечений окремий комерційний</p>	<p>5.1.20. На об'єкті побутового споживача має бути забезпечений окремий комерційний</p>	<p>У відповідності до пункту 5.1.1 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, усі ТКО мають бути оснащені вузлами обліку,</p>



	облік електричної енергії, що використовується на побутові потреби. <i>виключити</i>	облік електричної енергії, що використовується на побутові потреби. Побутовий споживач (власник об'єкта) забезпечує встановлення окремого вузла обліку (площадки вимірювання) для побутових потреб на підставі проєктних рішень.	крім випадків, передбачених цим Кодексом. Улаштування вузлів обліку та інших ЗКО необхідно здійснювати відповідно до вимог цього Кодексу, Правил роздрібного ринку, Правил улаштування електроустановок, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21 липня 2017 року N 476 (далі - ПУЕ), та проєктних рішень. Згідно пункту 5.2.2 ККОЕЕ, вузли обліку у замовників встановлюються відповідно до технічних рекомендацій, технічних умов (у разі приєднання до електричних мереж) та проєктних рішень (проєктів).
3	12.1.2. Неповірені ЗКО підлягають повірці протягом одного календарного місяця з дня виявлення такого порушення. <i>Повірені ЗКО підлягають встановленню протягом п'ятнадцяти робочих днів з дня проведення повірки.</i>	12.1.2. Неповірені ЗКО підлягають повірці протягом одного календарного місяця з дня виявлення такого порушення. <u><i>Повірені ЗКО підлягають встановленню протягом п'ятнадцяти робочих днів з дня проведення повірки.</i></u>	Дане трактування не повністю відповідає змісту даного пункту.

«18» серпня 2025 року

Директор із взаємодії з клієнтами  Андрій АХРОМКІН



**ДТЕК Дніпровські  
Електромережі**  
Оператор системи  
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
Запорізьке шосе, 22  
м. Дніпро, 49111, Україна

18.08.2025 № 36712/1001

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

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

*Про надання зауважень та пропозицій  
до проєкту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 06 серпня 2025 року про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП **«Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»** АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції (у додатку до цього листа).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: [box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua) ; [monastiruk@nerc.gov.ua](mailto:monastiruk@nerc.gov.ua).

**Додаток:** Зауваження та пропозиції – на 9 арк.

**Керівник департаменту  
з регуляторних питань**

**Сергій МАЛОВ**

+38(050)4734032, MalovSY@dtek.com



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



**для фізичних клієнтів:**

+ 38 (056) 790 99 00

+ 38 (067) 790 99 00

+ 38 (066) 790 99 00

+ 38 (063) 790 99 00

**для юридичних клієнтів:**

+ 38 (067) 522 21 12

№26734/1-25 від 18.08.2025

**Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «**Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії**»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<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 багатозонних (багатотарифних) лічильників електричної енергії для індивідуальних побутових споживачів:</p> <p>при першому зверненні споживача щодо параметризації лічильника, що встановлюється або вже встановлений на його об'єкті;</p> <p>якщо після проведення періодичної перевірки, технічного обслуговування, ремонту або тимчасового порушення роботи лічильника (не з вини споживача) встановлена параметризація не збереглася;</p> <p>у разі встановлення лічильника на заміну раніше параметризованого лічильника, що вийшов з ладу (не з вини споживача).</p> <p><b>Строк надання цієї послуги має складати не більше 15 робочих днів з дня отримання відповідної заяви;</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>...</p> <p>11) здійснення первинної параметризації багатозонних (багатотарифних) лічильників електричної енергії для індивідуальних побутових споживачів:</p> <p>при першому зверненні споживача щодо параметризації лічильника, що встановлюється або вже встановлений на його об'єкті;</p> <p>якщо після проведення періодичної перевірки, технічного обслуговування, ремонту або тимчасового порушення роботи лічильника (не з вини споживача) встановлена параметризація не збереглася;</p> <p>у разі встановлення лічильника на заміну раніше параметризованого лічильника, що вийшов з ладу (не з вини споживача).</p> <p><b>Виключити.</b></p>	<p>Наразі в Кодексі вже зазначені строки по виконанню послуг.</p>
<p>5.16.11. Розпломбування та наступне опломбування вузла обліку та/або його облікових кіл здійснюється стороною, що</p>	<p>5.16.11. Розпломбування та наступне опломбування вузла обліку та/або його облікових кіл здійснюється стороною, що</p>	<p>Залишити в діючій редакції.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>встановила відповідні пломби та/або індикатори, за рахунок ініціатора розпломбування. У разі пошкодження пломб (пломбувального матеріалу) з причин, які не залежали від сторони, що відповідає за їх збереження (вплив природніх факторів, закінчення терміну експлуатації, результат дії надзвичайної ситуації тощо), повторне опломбування здійснюється за рахунок сторони, що встановила відповідні пломби.</p> <p>...</p> <p>Строк розпломбування вузла обліку не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цих послуг, якщо інше не передбачено договором. <b>У разі перевищення зазначено строку або невиконання робіт в узгоджену сторонами дату, користувач системи має право самостійно здійснити розпломбування вузла обліку.</b> Строк наступного опломбування вузла обліку не має перевищувати семи робочих днів з дня його розпломбування, якщо інше не передбачено договором.</p>	<p>встановила відповідні пломби та/або індикатори, за рахунок ініціатора розпломбування. У разі пошкодження пломб (пломбувального матеріалу) з причин, які не залежали від сторони, що відповідає за їх збереження (вплив природніх факторів, закінчення терміну експлуатації, результат дії надзвичайної ситуації тощо), повторне опломбування здійснюється за рахунок сторони, що встановила відповідні пломби.</p> <p>...</p> <p>Строк розпломбування вузла обліку не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цих послуг, якщо інше не передбачено договором. Строк наступного опломбування вузла обліку не має перевищувати семи робочих днів з дня його розпломбування, якщо інше не передбачено договором.</p>	<p>Не зрозуміло, якщо це побутовий споживач, який не має електротехнічної освіти, яку пломбу він має зняти.</p> <p>Наприклад, він може зняти пломби заводу виробника, пломбу про перевірку приладу обліку, тоді за чий рахунок буде проводитися ремонт, та перевірка приладу обліку.</p>
<p>6.2.6. Якщо уповноважені представники ППКО/оператора системи або електропостачальника під час відвідування об'єкта не мали доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи, вони направляють користувачу системи повідомлення про дату наступного відвідування чи про необхідність самостійно передати покази засобу обліку.</p>	<p>6.2.6. Якщо уповноважені представники ППКО/оператора системи або електропостачальника під час відвідування об'єкта не мали доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи, вони направляють користувачу системи повідомлення про дату наступного відвідування чи про необхідність самостійно передати покази засобу обліку.</p>	<p>Пропонуємо залишити в діючій редакції для зв'язку із пунктом 6.2.7.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>...</p> <p><b>Виключити</b></p>	<p>...</p> <p><b>Якщо недопуск до вузлів обліку та ЗВТ спричинений умисними діями/бездіяльністю користувача системи, то такий факт фіксується актом про недопуск до вузла обліку одразу.</b></p>	
<p>6.2.7. Акт про недопуск до вузла обліку складається безпосередньо на об'єкті користувача системи та вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник ВТКО та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи.</p>	<p>6.2.7. Акт про недопуск до вузла обліку складається безпосередньо на об'єкті користувача системи та вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник ВТКО та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписала одна уповноважена особа представника оператора системи за умови підтвердження <b>фотофіксацією</b> або відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи.</p>	<p>Пропонуємо додати можливість фотофіксації, у разі неможливості у ведення персоналом відеофіксації.</p>
<p>6.5.10. Факт проведення контрольного огляду/технічної перевірки має бути зафіксований актом контрольного огляду/технічної перевірки із зазначенням у ньому результатів контрольного огляду/технічної перевірки, прізвищ та номерів</p>	<p>6.5.10. Факт проведення контрольного огляду/технічної перевірки/акт <b>пломбування</b> має бути зафіксований актом контрольного огляду/технічної перевірки/акт <b>пломбування</b> із зазначенням у ньому результатів контрольного огляду/технічної перевірки/акт</p>	<p>Пропонуємо додати акт пломбування як окремий вид робіт.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>службових посвідчень уповноважених представників оператора системи, які проводили контрольний огляд/технічну перевірку, та інформації про інших осіб, які були присутні під час проведення контрольного огляду/технічної перевірки.</p> <p>Акт контрольного огляду/технічної перевірки складається у паперовій або за згодою сторін в електронній формі із застосування програмно-технічних засобів та електронного підпису, і підписується всіма особами, які були присутні під час проведення контрольного огляду/технічної перевірки.</p>	<p><b>пломбування</b>, прізвищ та номерів службових посвідчень уповноважених представників оператора системи, які проводили контрольний огляд/технічну перевірку/<b>акт пломбування</b>, та інформації про інших осіб, які були присутні під час проведення контрольного огляду/технічної перевірки/<b>акт пломбування</b>.</p> <p>Акт контрольного огляду/технічної перевірки/<b>акт пломбування</b> складається у паперовій або за згодою сторін в електронній формі із застосування програмно-технічних засобів та електронного підпису, і підписується всіма особами, які були присутні під час проведення контрольного огляду/технічної перевірки/<b>акт пломбування</b>.</p>	
Пропозиції до пунктів, зміни до яких відсутні в проекті		
Діюча редакція	Пропозиції	Обґрунтування
<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>4) проведення відповідно до затверджених графіків, не рідше ніж один раз на шість місяців, 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, <b>а також один раз протягом половини міжпіврічного інтервалу встановленого у вузлі обліку</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>...</p> <p>4) проведення відповідно до затверджених графіків, не рідше ніж один раз на шість місяців, 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 <del>а також один раз протягом половини міжпіврічного інтервалу встановленого у вузлі обліку</del></p>	<p>Оскільки споживання електроенергії кожним окремо індивідуальним побутовим споживачем є незначним у порівнянні з непобутовими споживачами, то вихід з ладу ЗКО побутового споживача не спричиняє надмірних втрат електроенергії і не впливає на загальний баланс споживання. У разі підозр на неправильну роботу ЗКО технічна перевірка відбувається точково, за зверненням споживача або при виявленні порушення під час контрольного огляду. Споживачу проводиться перерахунок. Згідно зі статистикою, при проведенні державної метрологічної повірки, лише близько одного відсотка лічильників не</p>



Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
лічильника в індивідуальних побутових споживачів;	<del>лічильника в індивідуальних побутових споживачів;</del>	проходить перевірку, за різних причин, а не лише через невідповідність метрологічним характеристикам. Споживачі, які порушують ПРРЕЕ, в основному, виявляються при проведенні інших заходів (балансування, проведення вимірів навантаження, огляд ЗКО та пломб при проведенні контрольного огляду і т.д.).
5.2.22. Вузол обліку вважається введеним в облік з дати підписання сторонами акта пломбування.	5.2.22. Вузол обліку вважається введеним в облік з дати підписання сторонами акта пломбування <b>в паперовій або електронній формі.</b>	Для переходу з паперового на електронне оформлення документації, що дасть можливість автоматично вносити результати до баз даних.
5.2.28. Факт установлення оператором мережі, ППКО та заінтересованими сторонами пломб, а також індикаторів та їх стан мають бути зафіксовані в акті пломбування, що складається відповідно до вимог цього Кодексу в необхідній кількості примірників представниками оператора мережі у присутності замовника та власника електроустановки, об'єкта або окремого елемента об'єкта, території, приміщення, де встановлюється вузол обліку, або уповноважених ними осіб та підписується ними. <b>По одному примірнику акта пломбування передається замовнику та власнику об'єкта, де встановлений вузол обліку.</b>	5.2.28. Факт установлення оператором мережі, ППКО та заінтересованими сторонами пломб, а також індикаторів та їх стан мають бути зафіксовані в акті пломбування, що складається відповідно до вимог цього Кодексу представниками оператора мережі у присутності замовника та власника електроустановки, об'єкта або окремого елемента об'єкта, території, приміщення, де встановлюється вузол обліку, або уповноважених ними осіб та підписується ними. <del>По одному примірнику акта пломбування передається замовнику та власнику об'єкта, де встановлений вузол обліку.</del> <b>Акт пломбування складається у паперовій формі в необхідній кількості примірників або в електронній формі із застосування програмно-технічних засобів та цифрового</b>	Для переходу з паперового на електронне оформлення документації, що дасть можливість автоматично вносити результати до баз даних.

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	підпису/ цифрового власноручного підпису (за допомогою стилусу). У випадку складання у паперовій формі, по одному примірнику акта пломбування передається замовнику та власнику об'єкта, де встановлений вузол обліку. У випадку складання в електронній формі, акт пломбування надсилається оператором мережі сторонам, які брали участь у процедурі пломбування, засобами електронного зв'язку (SMS повідомленням, через особистий кабінет, електронною поштою, Viber, Telegram чи іншим доступним способом).	
5.16.16. Акт пломбування/розпломбування складається в необхідній кількості примірників представниками оператора системи у присутності замовника (учасника ринку/споживача) та власника електроустановки, об'єкта або окремого елемента об'єкта, території, приміщення, де встановлюється/встановлений вузол обліку, або уповноважених ними осіб.	5.16.16. Акт пломбування/розпломбування складається представниками оператора системи у присутності замовника (учасника ринку/споживача) та власника електроустановки, об'єкта або окремого елемента об'єкта, території, приміщення, де встановлюється/встановлений вузол обліку, або уповноважених ними осіб <b>у паперовій формі в необхідній кількості примірників, або в електронній формі.</b>	Для переходу з паперового на електронне оформлення документації, що дасть можливість автоматично вносити результати до баз даних.
5.16.17. Акт пломбування/розпломбування підписується представниками сторін, які брали участь у процедурі пломбування/розпломбування. Кожному підписанту надається по одному примірнику акта пломбування/розпломбування.	5.16.17. Акт пломбування/розпломбування в паперовій формі підписується представниками сторін, які брали участь у процедурі пломбування/розпломбування. Кожному підписанту надається по одному примірнику акта пломбування/розпломбування. <b>Акт пломбування/розпломбування в електронній</b>	Для переходу з паперового на електронне оформлення документації, що дасть можливість автоматично вносити результати до баз даних.

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>формі складається із застосування програмно-технічних засобів та цифрового підпису/ цифрового власноручного підпису (за допомогою стилусу) та надсилається оператором мережі сторонам, які брали участь у процедурі пломбування, засобами електронного зв'язку (SMS повідомленням, через особистий кабінет, електронною поштою, Viber, Telegram чи іншим доступним способом).</p>	
<p>5.17.3. ППКО, відповідальний за ТКО, повинен регулярно зчитувати дані з лічильників кожного вузла обліку, що був знеструмлений:</p> <p>1) для ТКО типу межі мереж, одиниць надання послуг з балансування, одиниць генерації - кожен день;</p> <p>2) для ТКО типу одиниць споживання другого - четвертого рівнів напруги - кожні п'ять робочих днів;</p> <p>3) для ТКО типу одиниць споживання першого рівня напруги - кожні 10 робочих днів.</p>	<p>5.17.3. ППКО, відповідальний за ТКО, повинен регулярно зчитувати дані з лічильників кожного вузла обліку, що був знеструмлений:</p> <p>1) для ТКО типу межі мереж, одиниць надання послуг з балансування, одиниць генерації - кожен день;</p> <p>2) для ТКО типу одиниць споживання другого - четвертого рівнів напруги - кожні п'ять робочих днів;</p> <p>3) для ТКО типу одиниць споживання першого рівня напруги, <b>крім індивідуальних побутових споживачів</b>, - кожні 10 робочих днів.</p>	<p><b>Уточнююча правка.</b></p>
<p>6.5.1. Оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити:</p> <p>контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване</p>	<p>6.5.1. Оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити:</p> <p>контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване</p>	<p>Оскільки споживання електроенергії кожним окремо індивідуальним побутовим споживачем є незначним у порівнянні з непобутовими споживачами, то вихід з ладу ЗКО побутового споживача не спричиняє надмірних втрат електроенергії і не впливає на загальний баланс споживання. У разі підозр на неправильну роботу ЗКО технічна перевірка відбувається</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців;</p> <p>технічну перевірку вузлів обліку для непобутових та колективних побутових споживачів не рідше одного разу на три роки;</p> <p><b>технічну перевірку вузлі обліку для індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу протягом половини міжпіврічного інтервалу лічильника, встановленого у вузлів обліку.</b></p>	<p>щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців;</p> <p>технічну перевірку вузлів обліку для непобутових та колективних побутових споживачів не рідше одного разу на три роки;</p> <p><del>технічну перевірку вузлі обліку для індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу протягом половини міжпіврічного інтервалу лічильника, встановленого у вузлів обліку.</del></p>	<p>точково, за зверненням споживача або при виявленні порушення під час контрольного огляду. Споживачу проводиться перерахунок. Згідно зі статистикою, при проведенні державної метрологічної повірки, лише близько одного відсотка лічильників не проходить повірку, за різних причин, а не лише через невідповідність метрологічним характеристикам.</p> <p>Споживачі, які порушують ПРРЕЕ, в основному, виявляються при проведенні інших заходів (балансування, проведення вимірів навантаження, огляд ЗКО та пломб при проведенні контрольного огляду і т.д.).</p>
<p>6.5.2. Контрольний огляд вузлів обліку та схем їх підключення у споживачів проводяться у присутності споживача або іншої особи, що допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи).</p> <p><b>Відсутній.</b></p>	<p>6.5.2. Контрольний огляд вузлів обліку та схем їх підключення у споживачів проводяться у присутності споживача або іншої особи, що допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи).</p> <p><b>Контрольний огляд вузлів обліку індивідуальних побутових споживачів може бути виконаний шляхом надання індивідуальним побутовим споживачем на адресу ОСР та/або ППКО, фотофіксації ЗКО зручним та прийнятним для сторін способом, виключно на запит/за ініціативою ОСР та/або ППКО. У разі відсутності зауважень, ОСР та/або ППКО має надати індивідуальному побутовому споживачу</b></p>	<p>Наразі функціонал електронних каналів отримання показів від індивідуальних побутових споживачів включає в себе можливість додавання фото- та відеофіксації внесених показників при кожній передачі даних.</p> <p>Пропонується надати можливість ОСР прирівнювати отримані від клієнта фото показників з загальним фото електролічильника та пломб встановлених на ньому до контрольного огляду засобу обліку, виконаним представником ОСР, у разі відсутності зауважень з боку ОСР після верифікації наданих клієнтом фотографій/ або автоматично, за допомогою OCR технології розпізнавання показників лічильника та</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Допускається здійснення ОСР та/або ППКО (у ролі ОЗД) контрольного локального зчитування показів лічильника у побутового споживача без його участі, якщо вузол обліку споживача встановлено на сходовій клітці, ввідно-розподільчих щитах (шафах) на фасаді будівлі чи спецконструкціях на межі земельної ділянки.</p>	<p><b>підтвердження прийняття даних до обробки у спосіб та на адресу, за умови одночасного надання клієнту електронної форми акту контрольного огляду в тому ж каналі, яким було надано фото.</b></p> <p>Допускається здійснення ОСР та/або ППКО (у ролі ОЗД) контрольного локального зчитування показів лічильника у побутового споживача без його участі, якщо вузол обліку споживача встановлено на сходовій клітці, ввідно-розподільчих щитах (шафах) на фасаді будівлі чи спецконструкціях на межі земельної ділянки.</p>	<p>наявності пломб встановлених на ньому, за умови одночасного надання клієнту електронної форми акту контрольного огляду в тому ж каналі, яким було надано фото.</p>

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Січових Стрільців 4Д, м. Дніпро,  
Дніпропетровська обл., 49001, Україна  
тел.: (056) 770 11 55

Код ЄДРПОУ: 42082379

15 СЕР 2025 № 40776/DNER

на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_



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

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

ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ 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 1 арк. в 1 прим.

Директор

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "M.K.", which corresponds to the name Mykhailo KUKSENKO.

Михайло КУКСЕНКО

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
VIII. Збір даних комерційного обліку			
8.1. Загальні положення			
8.1.2. Покази лічильників для кожної ТКО за період інтеграції мають зчитуватися АС ППКО зі всіма цифрами після коми. Покази лічильників в індивідуальних побутових та малих непобутових споживачів мають зчитуватися в цілих кВт·год.		8.1.2. Покази лічильників для кожної ТКО за період інтеграції мають зчитуватися АС ППКО зі всіма цифрами після коми. Покази лічильників в індивідуальних побутових та малих непобутових споживачів мають зчитуватися в цілих кВт·год. АКО завантажує дані щодо валдованих обсягів електричної енергії на центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб в цілих кВт·год. для всіх ТКО.	Потребує законодавчого врегулювання числовий формат для позначення оператором системи розподілу погодинних обсягів відпуску та відбору електричної енергії кожною генеруючою установкою за договорами між ПУП та побутовими споживачами про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством при внесенні до центральної інформаційно-комунікаційної платформи Датахаб, а саме: обсяги мають зазначатися в цілих кВт·год., а не з точністю до третього знаку після коми. Так, під час здійснення розрахунків НЕК «Укренерго» відмовляється приймати обсяг 0,998 кВт·год. при зазначенні його як 1 кВт·год., а не 0 кВт·год. Відповідно, якщо позначити обсяг як 0 кВт·год., неможливо узгодити загальний обсяг у цілому. Наприклад, по лютому 2025 року через округлення обсяг відрізнявся майже на 123 МВт·год.  Запропонована зміна дозволить подолати колізію, наявну у п.8.1.2, та уніфікувати формат інформаційного обміну між учасниками ринку при визначенні вартості місячного обсягу споживання та відпуску.



Директор

Михайло КУКСЕНКО

10008 м. Житомир, вул. Косенка Віктора, 32/8  
телефон: (0412) 40-20-50  
факс: (0412) 40-20-44  
E-mail: kanc@co.ztoe.com.ua  
р/р UA553116470000026001300202876  
філія-Житомирське обласне управління  
АТ «Ошадбаню», МФО 311647  
Ідентифікаційний код 22048622



## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО"

07.08.2025 № 013/26285

Щодо надання інформації

Директору  
Департаменту із регулювання відносин у сфері  
енергетики НКРЕКП  
Андрію ОГНЬОВУ

03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19  
monastiruk@nerc.gov.ua

АТ «Житомиробленерго» надає пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»

Додаток:

- Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта (проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» від 06.08.2025).

Директор із взаємодії з клієнтами

Олег НАГІРНЯК



**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта**

**«Зміни до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» від 06.08.2025**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>5.1.21. Розділення обліку на об'єкті користувача системи (зокрема споживача) здійснюється у разі:</p> <p>1) створення додаткових площадок комерційного обліку на об'єкті для забезпечення окремого комерційного обліку на побутові та непобутові потреби;</p> <p>2) <i>створення додаткових площадок комерційного обліку на об'єкті для забезпечення окремого комерційного обліку з використанням різних тарифів, тарифних планів, тарифних коефіцієнтів, різної вартості електричної енергії тощо зі встановленням окремих ЗКО;</i></p> <p>3) поділу або виділу в натурі частки/часток з об'єкта нерухомого майна, що перебуває у власності двох або більше осіб (співвласників) та належить їм на праві спільної власності, для забезпечення окремого комерційного обліку споживання електроустановок кожного власника відповідних часток об'єкта <i>зі встановленням окремих ЗКО.</i></p> <p>Об'єднання комерційного обліку здійснюється у разі об'єднання двох або більше площадок комерційного обліку на об'єкті або проведення у встановленому законодавством порядку об'єднання об'єктів нерухомого майна в один об'єкт.</p>	<p>Викласти підпункти 1 та 2 пункту 5.1.21 у наступній редакції:</p> <p>5.1.21. Розділення обліку на об'єкті користувача системи (зокрема споживача) здійснюється у разі:</p> <p>1) створення додаткових площадок комерційного обліку <u>або точки(ок) комерційного обліку у складі існуючої площадки комерційного обліку</u> на об'єкті для забезпечення окремого комерційного обліку на побутові та непобутові потреби;</p> <p>2) <i>створення додаткових площадок комерційного обліку або точки(ок) комерційного обліку у складі існуючої площадки комерційного обліку на об'єкті для забезпечення окремого комерційного обліку з використанням різних тарифів, тарифних планів, тарифних коефіцієнтів, різної вартості електричної енергії тощо зі встановленням окремих ЗКО;</i></p>	<p>Необхідність даної правки пов'язана із практичною реалізацією встановлення окремого електролічильника на об'єкті колективного побутового споживача для непобутових потреб, який по схемі живлення підключається після існуючого електролічильника (послідовно з існуючим електролічильником) тобто відноситься до існуючої площадки вимірювання.</p>

<p>Оплата послуг з розділення/об'єднання обліку (улаштування або реконструкції ЗКО) здійснюється за рахунок осіб, з ініціативи яких проводиться відповідне розділення/об'єднання.</p> <p>У разі розділення обліку у зв'язку із використанням на об'єкті побутового споживача електричної енергії на побутові та непобутові потреби, оплата послуг з улаштування або реконструкції вузлів обліку здійснюється за рахунок побутового споживача.</p>		
<p>5.2.15. Послуги комерційного обліку щодо улаштування <b>вузла обліку</b> (зокрема встановлення, налаштування, параметризація, заміна, модернізація, реконструкція, технічне переоснащення, а також введення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових) надаються на підставі заяви замовника.</p>	<p>Доповнити пункт 5.2.15 другим абзацом у наступній редакції:</p> <p>5.2.15. Послуги комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризація, заміна, модернізація, реконструкція, технічне переоснащення, а також введення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових) надаються на підставі заяви замовника.</p> <p><u>У випадку надання послуги з улаштування вузла обліку у рамках виконання приєднання до електричної мережі (у випадку обрання замовником оператора системи розподілу надавачем послуги з улаштування ВОЕ про що зазначається у заяві про приєднання певної потужності) на підставі заяви про приєднання певної потужності наданої замовником у порядку визначеному Кодексом системи розподілу.</u></p>	<p>Вимогами Кодексу систем розподілу передбачено видачу рахунку на улаштування вузла обліку електричної енергії разом із рахунком про приєднання у випадку обрання ОСР виконавцем даної послуги про що зазначається у заяві про приєднання певної потужності, отже отримання окремої заяви від замовника на улаштування ВОЕ при приєднанні є недоцільним.</p>
	<p>Доповнити пункт 5.16.11. абзацом:</p>	

5.16.11. Розпломбування та наступне опломбування вузла обліку та/або його облікових кіл здійснюється стороною, що встановила відповідні пломби та/або індикатори, за рахунок ініціатора розпломбування. У разі пошкодження пломб (пломбувального матеріалу) з причин, які не залежали від сторони, що відповідає за їх збереження (вплив природніх факторів, закінчення терміну експлуатації, результат дії надзвичайної ситуації тощо), повторне опломбування здійснюється за рахунок сторони, що встановила відповідні пломби.

...

Строк розпломбування вузла обліку не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цих послуг, якщо інше не передбачено договором. ***У разі перевищення зазначено строку або невиконання робіт в узгоджену сторонами дату, користувач системи має право самостійно здійснити розпломбування вузла обліку.*** Строк наступного опломбування вузла обліку не має перевищувати семи робочих днів з дня його розпломбування, якщо інше не передбачено договором.

5.16.11. Розпломбування та наступне опломбування вузла обліку та/або його облікових кіл здійснюється стороною, що встановила відповідні пломби та/або індикатори, за рахунок ініціатора розпломбування. У разі пошкодження пломб (пломбувального матеріалу) з причин, які не залежали від сторони, що відповідає за їх збереження (вплив природніх факторів, закінчення терміну експлуатації, результат дії надзвичайної ситуації тощо), повторне опломбування здійснюється за рахунок сторони, що встановила відповідні пломби.

...

Строк розпломбування вузла обліку не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цих послуг, якщо інше не передбачено договором. У разі перевищення зазначено строку або невиконання робіт в узгоджену сторонами дату, користувач системи має право самостійно здійснити розпломбування вузла обліку. Строк наступного опломбування вузла обліку не має перевищувати семи робочих днів з дня його розпломбування, якщо інше не передбачено договором.

У випадку виявлення оператором системи розподілу самовільного зняття (зриву) пломб споживачем у строк 7 робочих днів від дня оплати споживачем послуги розпломбування або на узгоджену сторонами дату, Оператор системи розподілу складає Акт про порушення у порядку визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії.

Пропонуємо додати даний абзац пункту з метою уточнення процедури розпломбування для унеможливлення маніпулювання споживачем здійснення розпломбування елементів ВОЕ з метою втручання в їх роботу.

6.2.6. Якщо уповноважені представники ППКО/оператора системи або електропостачальника під час відвідування об'єкта не мали доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи, вони направляють користувачу системи повідомлення про дату наступного відвідування чи про необхідність самостійно передати покази засобу обліку.

...

**виключити**

Пункт 6.2.6. викласти у наступній редакції:

6.2.6. Якщо уповноважені представники ППКО/оператора системи або електропостачальника під час відвідування об'єкта не мали доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи, вони направляють користувачу системи повідомлення про дату наступного відвідування чи про необхідність самостійно передати покази засобу обліку.

...

Якщо недопуск до вузлів обліку та ЗВТ спричинений умисними діями користувача системи, то такий факт фіксується актом про недопуск до вузла обліку одразу за умови відеофіксації даних дій споживача, яка додається до складеного акту про недопуск.

Пропонуємо даний абзац залишити у запропонованій редакції. Дане тлумачення дозволить уникнути маніпуляції зі сторони споживача щодо правомірності складення акту про недопуск та вчинення в подальшому пов'язаних із цим дій.

Дана норма стосується споживача який присутній на об'єкті під час його відвідування представниками ОСР (постачальника) та відмовляє у доступі до ЗВТ. Як правило такі відмови у доступі трапляються при вчиненні споживачем ПРРЕЕ в частині крадіжки електричної енергії. В такому випадку не є доцільним направлення споживачу повідомлення про наступне відвідування для подальшого складення акту про недопуск.

Директор із взаємодії з клієнтами



Олег НАГІРНЯК