

ОБҐРУНТУВАННЯ

до питання щодо схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності»

Відповідно до статті 74 Закону України «Про ринок електричної енергії» плата за послуги комерційного обліку, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, розраховується відповідно до методики, затвердженої Регулятором (НКРЕКП).

Відповідно до вимог Закону комерційний облік на ринку електричної енергії організовується адміністратором комерційного обліку та здійснюється постачальниками послуг комерційного обліку (суб'єктом господарювання, який надає послуги комерційного обліку на ринку електричної енергії), відповідно до вимог Закону, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312.

Разом з тим з метою вдосконалення механізму формування плати за надані оператором системи розподілу (далі – ОСР) послуги комерційного обліку електричної енергії на території здійснення його ліцензованої діяльності розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності» (далі – проєкт постанови).

Проєктом постанови передбачено:

Новий механізм формування вартості послуг з позачергової технічної перевірки, пломбування (розпломбування) вузлів обліку або їх складових частин та параметризації багатофункціонального лічильника електричної енергії.

Враховуючи зазначене та оскільки проєкт постанови має ознаки регуляторного акта, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує:

1) схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності»;

2) оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності» разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність його прийняття, та аналізом його впливу на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ



УВ
НКРЕКП
№450-17.3.1/26 від 25.02.2026
КЕП: Огньов А. В. 25.02.2026 15:05
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до
Методики розрахунку плати за
послуги комерційного обліку
електричної енергії, що
надаються оператором
системи розподілу на території
здійснення його ліцензованої
діяльності

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» і «Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 липня 2019 року № 1381, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 травня 2026 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
№ _____

Зміни

до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності

1. У розділі I:

1) пункт 1.3 після слів «адміністратором комерційного обліку» доповнити знаками, словом та аббревіатурою «(далі – АКО)», а після слів «постачальниками послуг комерційного обліку» доповнити знаками, словом та аббревіатурою «(далі – ППКО)»;

2) абзац третій пункту 1.5 глави 1 виключити.

У зв'язку з цим абзац четвертий вважати абзацом третім.

2. У розділі II:

1) пункти 2.2 – 2.4 викласти в такій редакції:

«2.2. ОСР за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу електричної енергії за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії здійснюють:

1) виконання функцій, передбачених розділом XII «Перехідні положення» ККО;

2) гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних з вузлів обліку електричної енергії (далі – вузол обліку) з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування результатів вимірювання, у точках комерційного обліку (далі – ТКО), де ОСР є відповідальною стороною;

3) гарантоване щодобове та щомісячне приймання/передачу та, за необхідності, обробку даних з лічильників електричної енергії та/або даних комерційного обліку від ППКО, суміжних операторів системи, інших учасників ринку та споживачів;

4) плановий контрольний огляд вузлів обліку один раз на 6 місяців, а також планову технічну перевірку вузлів обліку/засобів комерційного обліку електричної енергії (далі – ЗКО) та схем їх підключення один раз на 3 роки на об'єктах непобутових та колективних побутових споживачів та один раз протягом половини міжпіврічного інтервалу, встановленого у вузлі обліку лічильника на об'єктах індивідуальних побутових споживачів відповідно до затверджених графіків;

5) за власною ініціативою встановлення, налаштування (у тому числі параметризацію), заміну, модернізацію, реконструкцію, технічне переоснащення та/або зміну місця встановлення, а також технічну підтримку, обслуговування та ремонт ЗКО, належних ОСР;

6) заміну (за необхідності) на час проведення експертизи, періодичної або експертної перевірки, обслуговування або ремонту встановленого ЗКО на інший, повірений та опломбований, з аналогічними або кращими технічними характеристиками, а також заміну несправних або пошкоджених ЗКО, пломб, пломбувального матеріалу та індикаторів, відновлення стану комерційного обліку електричної енергії після його порушення не з вини споживача, в ТКО, де ОСР є відповідальною стороною;

7) адміністрування ТКО (у тому числі реєстрацію та/або виключення з реєстру ТКО);

8) періодичну перевірку, обслуговування та ремонт (у тому числі демонтаж, транспортування, монтаж) засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку;

9) приведення стану належних ОСР ЗКО у відповідність до вимог нормативних документів;

10) підтримку належного технічного стану контактних з'єднань на межі експлуатаційної відповідальності, на входних і вихідних клеммах опломбованих засобів вимірювальної техніки та входних комутаційних апаратів на об'єктах індивідуальних побутових споживачів;

11) параметризацію багатозонних (багатотарифних) лічильників електричної енергії для індивідуальних побутових споживачів:

при першому встановленні електронного інтервального лічильника (первинна параметризація);

у разі звернення споживача вперше щодо параметризації лічильника, що встановлюється або вже встановлений на його об'єкті; якщо після проведення періодичної перевірки, технічного обслуговування, ремонту або тимчасового порушення роботи лічильника (не з вини споживача) встановлена параметризація не зберіглася;

у разі встановлення лічильника на заміну раніше параметризованого лічильника, що вийшов з ладу (не з вини споживача);

12) перевірку за власною ініціативою первинної параметризації придбаних споживачами багатозонних (багатотарифних) лічильників під час введення їх в облік на місці встановлення;

13) надання типових технічних рекомендацій, типових проєктів (проєктних рішень), розгляд та узгодження технічного завдання та/або проєкту замовників щодо улаштування ЗКО;

14) участь у складі комісій замовника при введенні в експлуатацію вузлів обліку або ЗКО;

15) забезпечення роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», зокрема відображення та оновлення не рідше ніж один раз на місяць для кожного індивідуального побутового споживача, у якого встановлені лічильники з можливістю погодинного вимірювання та дистанційного зчитування даних (показів), інформації стосовно його погодинного споживання електричної енергії.

2.3. За рахунок та за ініціативою замовників ОСР може надавати платні послуги, пов'язані із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії передбачені ККО та Договором про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, крім послуг, наведених у пункті 2.2 цього розділу.

2.4. Вартість послуг ОСР, пов'язаних із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії, передбачених пунктом 2.3 цього розділу, визначається згідно з пунктами 2.6 та 2.7 цього розділу крім послуг з позачергової технічної перевірки, розпломбування (пломбування) вузлів обліку або їх складових частин, введення в облік вузла обліку та параметризації багатофункціонального лічильника електричної енергії за ініціативою замовника, вартість яких визначається відповідно до додатка до цієї Методики.

Плата за розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин не стягується у разі, якщо розпломбування здійснюється за ініціативою ОСР або у зв'язку з аварійною ситуацією, про яку заявник повідомив ОСР. Факт аварійної ситуації підтверджується відповідним актом, складеним представниками ОСР під час обстеження вузла обліку, або документами, що

підтверджують виникнення та/або усунення аварійної ситуації, оформленими заявником відповідно до вимог законодавства та нормативно-технічних документів.»;

2) пункт 2.8 після слова та знаків «монополії»,» доповнити скороченням, словами, цифрами та знаками «МСФЗ 15 «Дохід від договорів з клієнтами», параграф 95-98», а після знаків та цифр «№ 291,» доповнити словами, цифрами та знаками «нормативним документом «Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність. Метрологія. Том II (Частина 1. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність; Частина 2. Метрологія)», затвердженим наказом Міністерства палива та енергетики України від 15 листопада 2007 року № 548,»;

3) у пункті 2.9 слова «тарифних коштів» замінити словом «тарифу»;

4) пункт 2.11 замінити трьома новими пунктами такого змісту:

«2.11. ОСР зобов'язаний правильно застосовувати положення цієї Методики, та відповідає за своєчасність і якість виконання робіт та надання послуг комерційного обліку.

Визначення вартості комплексної послуги може здійснюватися шляхом сумування вартості окремих послуг, що входять до її складу, за умови виключення витрат, пов'язаних із виконанням однакових технологічних операцій, які фактично виконуються один раз.

У разі звернення замовника, ОСР визначає необхідний перелік робіт (послуг) та у першу чергу виконує ті з них, що здійснюються без додаткової оплати (за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії). Платні послуги надаються замовнику лише після встановлення відсутності необхідності надання послуг за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.

2.12. Рахунок на оплату послуг, визначених відповідно до додатка до цієї Методики, видається ОСР окремим рахунком від інших послуг комерційного обліку.

2.13. Копії наказів про затвердження розмірів плати за надання послуг комерційного обліку електричної енергії разом із детальними розрахунками такої плати надаються ОСР до НКРЕКП та АКО протягом 10 календарних днів з дня їх прийняття.

АКО забезпечує оприлюднення та актуалізацію на власному офіційному вебсайті інформації про діючі розміри плати за окремі послуги комерційного обліку електричної енергії на підставі отриманих від ОСР документів.».

3. Доповнити додатком, що додається.

ПРОЄКТ

Додаток

до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності

Вартість послуг з позачергової технічної перевірки, розпломбування (пломбування) вузлів обліку або їх складових частин, введення в облік вузла обліку та параметризації багатофункціонального лічильника електричної енергії за ініціативою замовника

№ з/п	Послуги комерційного обліку	Примітки
1	Позачергова технічна перевірка вузла обліку	Вартість послуги диференціюється за рівнем напруги: до 1 кВ: - лічильник прямого включення; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; вище 1 кВ. Послуга не враховує пломбування вузла обліку або його складових частин.
2	Розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин	Вартість послуги не диференціюється за рівнем напруги, а також за кількістю пломб, встановлених на вузлі обліку.
3	Введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин)	Вартість послуги диференціюється за рівнем напруги: до 1 кВ: - лічильник прямого включення; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; вище 1 кВ.
4	Параметризація багатофункціонального електронного лічильника	Вартість послуги диференціюється за місцем її виконання: - дистанційно (за допомогою каналів зв'язку) або в підрозділі ОСР. - на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника (на об'єкті).

Визначення вартості послуг комерційного обліку (за одиницю):

$$V_{\text{дод}} = k \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{ВР}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн (без ПДВ)}$$

де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури:

k = 1 для кількості від 1 до 5;

$k = 0,9$ для кількості від 6 до 20;
 $k = 0,8$ для кількості від 21 до 50;
 $k = 0,5$ для кількості від 51;

$P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у погодинному розмірі, що врахована при розрахунку ФОП у затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії;

$K_{\text{вр}}$ – коефіцієнт виду робіт:

позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника – 1,5;

розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 1 ;

введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин) за ініціативою замовника – 2;

параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника – 2;

$K_{\text{скл}}$ – коефіцієнт складності виконання робіт:

для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ:

- лічильник прямого включення – 2,
- лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму – 3;

для робіт в електроустановках напругою більше 1 кВ – 4.

для робіт з розпломбування (пломбування) вузла обліку не залежно від рівня напруги – 2.

для робіт, що виконуються дистанційно або в підрозділі ОСР – 1;

для робіт, що виконуються на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника – 2.

Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності»

Чинна редакція	Редакція, що пропонується
I. Загальні положення	
1.3. Комерційний облік на ринку електричної енергії організовується адміністратором комерційного обліку та здійснюється постачальниками послуг комерційного обліку відповідно до вимог <u>Закону України «Про ринок електричної енергії»</u>, <u>Кодексу комерційного обліку електричної енергії</u>, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311 (далі - ККО), та <u>Правил роздрібного ринку електричної енергії</u>, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРПЕЕ).	1.3. Комерційний облік на ринку електричної енергії організовується адміністратором комерційного обліку (далі – АКО) та здійснюється постачальниками послуг комерційного обліку (далі – ППКО) відповідно до вимог <u>Закону України «Про ринок електричної енергії»</u>, <u>Кодексу комерційного обліку електричної енергії</u>, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311 (далі - ККО), та <u>Правил роздрібного ринку електричної енергії</u>, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРПЕЕ).
1.5. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях: амортизація - систематичний розподіл вартості основних засобів, інших необоротних та нематеріальних активів, що амортизується протягом строку їх корисного використання (експлуатації); замовник - фізична або юридична особа, або фізична особа-підприємець, яка замовляє послуги комерційного обліку електричної енергії. Інші терміни в цій Методиці вживаються у значеннях, наведених у законах України <u>«Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»</u>, <u>«Про природні монополії»</u>, <u>«Про ціни і ціноутворення»</u>, <u>ККО</u>, <u>ПРПЕЕ</u>, <u>Кодексі системи розподілу</u>, затверджені постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310.	<i>виключити (термін «замовник», є в ККО)</i>
II. Формування плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, надані ОСР	
2.2. За рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії та в межах відповідальності ОСР здійснюється: 1) виконання функцій, передбачених перехідними положеннями <u>ККО</u>; 2) гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних з <u>лічильників електричної енергії</u> з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування результатів вимірювання, які встановлені на	2.2. ОСР за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу електричної енергії за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії здійснюють: 1) виконання функцій, передбачених розділом XII «Перехідні положення» ККО; 2) гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних з вузлів обліку електричної енергії (далі – вузол обліку) з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування

території здійснення ліцензованої діяльності ОСР у точках комерційного обліку (далі - ТКО), де ОСР є відповідальною стороною; 3) <i>гарантоване щомісячне зчитування даних з лічильників електричної енергії з можливістю дистанційного зчитування результатів вимірювання;</i> 4) <i>забезпечення приймання/отримання від споживачів даних з лічильників електричної енергії, які встановлені на території здійснення ліцензованої діяльності ОСР у ТКО, де ОСР не є відповідальною стороною;</i> 5) один раз на 6 місяців плановий контрольний огляд <i>та зчитування даних з лічильників електричної енергії</i> та один раз на 3 роки планова технічна перевірка <i>засобів та схем комерційного обліку електричної енергії у всіх користувачів</i> на території здійснення ліцензованої діяльності ОСР відповідно до затверджених графіків; 6) встановлення, налаштування (у тому числі параметризація), заміна, модернізація та/або зміна місця встановлення <i>належних ОСР засобів комерційного обліку електричної енергії</i> за ініціативою ОСР; 7) заміна (за необхідності) на час проведення експертизи, періодичної повірки, обслуговування або ремонту встановленого <i>засобу комерційного обліку електричної енергії</i> в ТКО, де ОСР є відповідальною стороною, на інший, повірений та опломбований, з аналогічними технічними характеристиками; 8) адміністрування (у тому числі реєстрація та <i>вилучення</i> з реєстру) ТКО на території здійснення ліцензованої діяльності ОСР; 9) періодична повірка, обслуговування та ремонт (у тому числі демонтаж, транспортування, монтаж) засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту	результатів вимірювання, у точках комерційного обліку (далі - ТКО), де ОСР є відповідальною стороною; 3) гарантоване <i>щодобове та щомісячне приймання/передачу та, за необхідності, обробку даних з лічильників електричної енергії та/або даних комерційного обліку від ППКО, суміжних операторів системи, інших учасників ринку та споживачів;</i> <i>виключити</i> 4) <i>плановий контрольний огляд вузлів обліку один раз на 6 місяців, а також планову технічну перевірку вузлів обліку/засобів комерційного обліку електричної енергії (далі – ЗКО) та схем їх підключення один раз на 3 роки на об'єктах побутових та колективних побутових споживачів та один раз протягом половини міжповірочного інтервалу, встановленого у вузлі обліку лічильника на об'єктах індивідуальних побутових споживачів відповідно до затверджених графіків;</i> 5) <i>за власною ініціативою встановлення, налаштування (у тому числі параметризацію), заміну, модернізацію, реконструкцію, технічне переоснащення та/або зміну місця встановлення, а також технічну підтримку, обслуговування та ремонт ЗКО, належних ОСР;</i> 6) заміну (за необхідності) на час проведення експертизи, періодичної або експертної повірки, обслуговування або ремонту встановленого <i>ЗКО на інший, повірений та опломбований, з аналогічними або кращими технічними характеристиками, а також заміну несправних або пошкоджених ЗКО, плombs, плombsувального матеріалу та індикаторів, відновлення стану комерційного обліку електричної енергії після його порушення не з вини споживача, в ТКО, де ОСР є відповідальною стороною;</i> 7) адміністрування <i>ТКО</i> (у тому числі реєстрацію та/або <i>виключення</i> з реєстру ТКО); 8) періодичну повірку, обслуговування та ремонт (у тому числі демонтаж, транспортування, монтаж) засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення
---	---

для побутових потреб електричну енергію), що є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку;

10) приведення стану належних ОСР *засобів комерційного обліку електричної енергії* у відповідність до вимог нормативних документів (*у тому числі заміна несправних або пошкоджених засобів комерційного обліку, пломб, пломбувального матеріалу та індикаторів, відновлення стану комерційного обліку електричної енергії після його порушення не з вини споживача*);

11) *забезпечення* належного технічного стану контактних з'єднань на межі експлуатаційної відповідальності та на входних і вихідних клемах, опломбованих *у вузлах обліку* засобів вимірювальної техніки та входних вимикачів у індивідуальних споживачів;

12) *первинна* параметризація багатозонних (багатотарифних) лічильників (при першому їх встановленні або після проведення періодичної перевірки, технічного обслуговування або ремонту) для індивідуальних побутових споживачів;

13) перевірка за ініціативою ОСР первинної параметризації придбаних споживачами багатозонних (багатотарифних) лічильників;

14) узгодження технічної документації замовників щодо улаштування *засобів комерційного обліку електричної енергії*;

15) участь у складі комісій замовника при введенні в експлуатацію *засобів комерційного обліку*.

розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку;

9) приведення стану належних ОСР *ЗКО* у відповідність до вимог нормативних документів;

10) підтримку належного технічного стану контактних з'єднань на межі експлуатаційної відповідальності, на входних і вихідних клемах опломбованих засобів вимірювальної техніки та входних *комутаційних апаратів на об'єктах* індивідуальних *побутових* споживачів;

11) параметризацію багатозонних (багатотарифних) лічильників електричної енергії для індивідуальних побутових споживачів: при першому встановленні електронного інтервального лічильника (первинна параметризація); у разі звернення споживача вперше щодо параметризації лічильника, що встановлюється або вже встановлений на його об'єкті; якщо після проведення періодичної перевірки, технічного обслуговування, ремонту або тимчасового порушення роботи лічильника (не з вини споживача) встановлена параметризація не зберіглася; у разі встановлення лічильника на заміну раніше параметризованого лічильника, що вийшов з ладу (не з вини споживача);

12) перевірку за власною ініціативою первинної параметризації придбаних споживачами багатозонних (багатотарифних) лічильників *під час введення їх в облік на місці встановлення*;

13) надання *типових технічних рекомендацій, типових проєктів (проєктних рішень), розгляд та узгодження технічного завдання та/або проєкту* замовників щодо улаштування *ЗКО*;

14) участь у складі комісій замовника при введенні в експлуатацію *вузлів обліку або ЗКО*;

<i>відсутній</i>	<i>15) забезпечення роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», зокрема відображення та оновлення не рідше ніж один раз на місяць для кожного індивідуального побутового споживача, у якого встановлені лічильники з можливістю погодинного вимірювання та дистанційного зчитування даних (показів), інформації стосовно його погодинного споживання електричної енергії.</i>
2.3. За рахунок та за ініціативою замовників ОСР може надавати <i>такі послуги, пов'язані із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії:</i> <i>1) установлення та/або заміна (у тому числі проєктування, розробка технічної документації, монтаж/демонтаж), технічне обслуговування, ремонт, повірка, контрольний огляд, експертиза, технічна перевірка функціонування (працездатності) та відновлення працездатності вузлів, засобів та автоматизованих систем, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії, або їх складових (засобів вимірювальної техніки, вимикачів, роз'єднувачів та пристроїв захисного відключення, шаф обліку та захисних екранів тощо), перевірка схем підключення засобів комерційного обліку, дооблікових та післяоблікових електричних кіл, надійності підключення силових та інтерфейсних електричних кіл та перетяжка з'єднувальних контактів;</i> <i>2) зчитування (збір) даних з лічильників електричної енергії, формування та передача даних комерційного обліку, звірка показів лічильників електричної енергії в ТКО, де замовник є стороною, відповідальною за ТКО;</i> <i>3) параметризація (програмування) та перевірка параметризації багатофункціональних лічильників електричної енергії (крім первинної параметризації багатофункціональних лічильників для індивідуальних побутових споживачів);</i> <i>4) перенесення існуючих вузлів обліку електричної енергії або їх складових частин;</i> <i>5) розділення обліку електричної енергії без зміни приєднаної (загальної) потужності;</i> <i>6) пломбування/розпломбування вузла обліку та/або його облікових кіл;</i> <i>7) приведення стану існуючого обліку на комерційній межі між ОСР та замовниками у відповідність до проєктних рішень.</i>	2.3. За рахунок та за ініціативою замовників ОСР може надавати <i>платні послуги, пов'язані із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії передбачені ККО та Договором про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, крім послуг, наведених у пункті 2.2 цього розділу.</i>
2.4. Вартість послуг ОСР, пов'язаних із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії, <i>наведених</i> у пункті 2.3 цієї глави, визначається згідно з пунктами 2.6 та 2.7 цієї глави (крім послуг з позачергової технічної перевірки <i>правильності роботи засобу обліку (перевірки схеми вмикання), пломбування (розпломбування) вузла обліку або його частини</i> та параметризації багатофункціонального лічильника електричної енергії,	2.4. Вартість послуг ОСР, пов'язаних із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії, <i>передбачених пунктом 2.3 цього розділу</i>, визначається згідно з пунктами 2.6 та 2.7 <i>цього розділу</i> крім послуг з позачергової технічної перевірки, <i>розпломбування (пломбування) вузлів обліку або їх складових частин, введення в облік вузла обліку</i> та параметризації багатофункціонального лічильника електричної

вартість яких визначається відповідно до <i>Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, затвердженої постановою НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618</i>).	енергії за <i>ініціативою замовника</i>, вартість яких визначається відповідно до <i>додатка до цієї Методики</i>. <i>Плата за розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин не стягується у разі, якщо розпломбування здійснюється за ініціативою ОСР або у зв'язку з аварійною ситуацією, про яку заявник повідомив ОСР. Факт аварійної ситуації підтверджується відповідним актом, складеним представниками ОСР під час обстеження вузла обліку, або документами, що підтверджують виникнення та/або усунення аварійної ситуації, оформленими заявником відповідно до вимог законодавства та нормативно-технічних документів.</i>
2.8. Витрати, які можуть бути віднесені до діяльності з надання послуг комерційного обліку, визначаються та відображаються згідно з <u>Законом України</u> «Про природні монополії», П(С)БО 16 «Витрати», Галужевими методичними рекомендаціями з формування собівартості виробництва, передачі та постачання електричної і теплової енергії, розробленими АТ «ЛьвівОРГРЕС» та затвердженими наказом Міністерства палива та енергетики України від 20 вересня 2001 року № 447, Планом рахунків бухгалтерського обліку активів, капіталу, зобов'язань і господарських операцій підприємств і організацій, затвердженим наказом Міністерства фінансів України від 30 листопада 1999 року № 291, рішеннями ОСР щодо принципів і методів планування, ведення обліку витрат та калькулювання виробничої собівартості.	2.8. Витрати, які можуть бути віднесені до діяльності з надання послуг комерційного обліку, визначаються та відображаються згідно з <u>Законом України</u> «Про природні монополії», <i>МСФЗ 15 «Дохід від договорів з клієнтами», параграф 95-98</i>, П(С)БО 16 «Витрати», Галужевими методичними рекомендаціями з формування собівартості виробництва, передачі та постачання електричної і теплової енергії, розробленими АТ «ЛьвівОРГРЕС» та затвердженими наказом Міністерства палива та енергетики України від 20 вересня 2001 року № 447, Планом рахунків бухгалтерського обліку активів, капіталу, зобов'язань і господарських операцій підприємств і організацій, затвердженим наказом Міністерства фінансів України від 30 листопада 1999 року № 291, <i>нормативним документом «Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність. Метрологія. Том II. (Частина 1. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність; Частина 2. Метрологія)», затвердженим наказом Міністерства палива та енергетики України від 15 листопада 2007 року № 548</i>, рішеннями ОСР щодо принципів і методів планування, ведення обліку витрат та калькулювання виробничої собівартості.
2.9. Перелік видів послуг комерційного обліку електричної енергії та розмір відповідної плати за послуги комерційного обліку (із зазначенням структури витрат на забезпечення ОСР послуг комерційного обліку електричної енергії) затверджується відповідним наказом ОСР та розміщується на його офіційному вебсайті. Крім того, зазначається перелік послуг комерційного обліку електричної енергії та періодичність їх виконання, які надаються ОСР за рахунок тарифних коштів на послуги з розподілу електричної енергії.	2.9. Перелік видів послуг комерційного обліку електричної енергії та розмір відповідної плати за послуги комерційного обліку (із зазначенням структури витрат на забезпечення ОСР послуг комерційного обліку електричної енергії) затверджується відповідним наказом ОСР та розміщується на його офіційному вебсайті. Крім того, зазначається перелік послуг комерційного обліку електричної енергії та періодичність їх виконання, які надаються ОСР за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.
<i>відсутній</i>	<i>2.11. ОСР зобов'язаний правильно застосовувати положення цієї Методики, та відповідає за своєчасність і якість виконання робіт та надання послуг комерційного обліку.</i>

	<i>Визначення вартості комплексної послуги може здійснюватися шляхом сумування вартості окремих послуг, що входять до її складу, за умови виключення витрат, пов'язаних із виконанням однакових технологічних операцій, які фактично виконуються один раз.</i> <i>У разі звернення замовника, ОСР визначає необхідний перелік робіт (послуг) та у першу чергу виконує ті з них, що здійснюються без додаткової оплати (за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії). Платні послуги надаються замовнику лише після встановлення відсутності необхідності надання послуг за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</i>
<i>відсутній</i>	<i>2.12. Рахунок на оплату послуг, визначених відповідно до додатка до цієї Методики, видається ОСР окремим рахунком від інших послуг комерційного обліку.</i>
2.11. Копії наказів про затвердження розмірів плати за надання послуг комерційного обліку (із детальним розрахунком плати) надаються до НКРЕКП в 10-денний термін з дня їх прийняття.	<i>2.13. Копії наказів про затвердження розмірів плати за надання послуг комерційного обліку електричної енергії разом із детальними розрахунками такої плати надаються ОСР до НКРЕКП та АКО протягом 10 календарних днів з дня їх прийняття.</i> <i>АКО забезпечує оприлюднення та актуалізацію на власному офіційному вебсайті інформації про діючі розміри плати за окремі послуги комерційного обліку електричної енергії на підставі отриманих від ОСР документів.</i>

Вартість послуг з позачергової технічної перевірки, розпломбування (пломбування) вузлів обліку або їх складових частин, введення в облік вузла обліку та параметризації багатофункціонального лічильника електричної енергії за ініціативою замовника

№ з/п	Послуги комерційного обліку	Примітки
1	Позачергова технічна перевірка вузла обліку	Вартість послуги диференціюється за рівнем напруги: до 1 кВ: - лічильник прямого включення; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; вище 1 кВ. Послуга не враховує пломбування вузла обліку або його складових частин.
2	Розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин	Вартість послуги не диференціюється за рівнем напруги, а також за кількістю пломб, встановлених на вузлі обліку.
3	Введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин)	Вартість послуги диференціюється за рівнем напруги: до 1 кВ: - лічильник прямого включення; - лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; вище 1 кВ.
4	Параметризація багатофункціонального електронного лічильника	Вартість послуги диференціюється за місцем її виконання: - дистанційно (за допомогою каналів зв'язку) або в підрозділі ОСР. - на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника (на об'єкті).

Визначення вартості послуг комерційного обліку (за одиницю):

$$B_{\text{дод}} = k \times P_{\text{базова}} \times K_{\text{вр}} \times K_{\text{скл}}, \text{ грн (без ПДВ)}$$

де k – кількість замовлених однотипних послуг за одним об'єктом архітектури:

$k = 1$ для кількості від 1 до 5;

$k = 0,9$ для кількості від 6 до 20;

$k = 0,8$ для кількості від 21 до 50;

$k = 0,5$ для кількості від 51;

$P_{\text{базова}}$ – індикативна вартість виконання робіт працівником, грн: середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у погодинному розмірі, що врахована при розрахунку ФОП у затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії;

$K_{\text{вр}}$ – коефіцієнт виду робіт:

позачергова технічна перевірка вузла обліку за ініціативою замовника – 1,5;

розпломбування (пломбування) вузла обліку або його складових частин за ініціативою замовника – 1 ;

введення в облік вузла обліку (пломбування та технічна перевірка вузла обліку або його складових частин) за ініціативою замовника – 2;

параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника – 2;

$K_{\text{скл}}$ – коефіцієнт складності виконання робіт:

для робіт в електроустановках напругою до 1 кВ:

- лічильник прямого включення – 2,
- лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму – 3;

для робіт в електроустановках напругою більше 1 кВ – 4.

для робіт з розпломбування (пломбування) вузла обліку не залежно від рівня напруги – 2.

для робіт, що виконуються дистанційно або в підрозділі ОСР – 1;

для робіт, що виконуються на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника – 2.