

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 міжповірного 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;

б) 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, у 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 збереглася;

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. Вартість послуг з розпломбування, позачергової технічної перевірки вузлів обліку або їх складових частин та параметризації багатофункціонального лічильника електричної енергії за ініціативою замовника, не повинна перевищувати граничну вартість, що визначена відповідно до додатка до цієї Методики.

Плата за розпломбування 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 законодавства та нормативно-технічних вимог.»;

2) пункт 2.8 після слова та знаків «монополії»,» доповнити скороченням, словами, цифрами та знаками «МСФЗ 15 «Дохід від договорів з клієнтами»,

параграфи 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.

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

Гранична вартість послуг з позачергової технічної перевірки, розпломбування вузлів обліку або їх складових частин, та параметризації багатофункціонального лічильника електричної енергії за ініціативою замовника

№ з/п	Послуги комерційного обліку	Примітки
1	Розпломбування вузла обліку або його складових частин	Вартість послуги не диференціюється за рівнем напруги, а також за кількістю пломб, встановлених на вузлі обліку
2	Позачергова технічна перевірка вузла обліку або його складових частин	Вартість послуги диференціюється за рівнем напруги: до 0,4 кВ включно: лічильник прямого включення; лічильник включений через вимірювальні трансформатори струму; вище 0,4 кВ. Послуга враховує пломбування вузла обліку або його складових частин. Послуга враховує розпломбування вузла обліку або його складових частин за умови виконання зазначених робіт за один візит
3	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 – коефіцієнт, що враховує 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 визначається виходячи із середньої заробітної плати у погодинному розмірі, врахованої при розрахунку витрат на оплату праці у затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, грн. Погодинний розмір визначається на підставі середньої норми тривалості робочого часу працівників ОСР за місяць при 40-годинному робочому тижні;

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

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

позачергова 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 0,4 кВ включно:

лічильник прямого включення – 2,

лічильник, включений через вимірювальні трансформатори струму – 3;

для робіт в електроустановках напругою вище 0,4 кВ – 4;

для робіт з розпломбування вузла обліку не залежно від рівня напруги – 2;

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

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