

**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 І:

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

2) абзац третій пункту 1.5 глави 1 виключити.

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

1. У розділі ІІ:
2. 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](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0311874-18#n9);

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 міжповірочного 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 повірки, 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 повірку, 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 вхідних і вихідних клемах опломбованих засобів вимірювальної техніки та вхідних 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 повірки, 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 ІІ (Частина 1. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність; Частина 2. Метрологія)», затвердженим наказом Міністерства палива та енергетики України від 15 листопада 2007 року [№ 548](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0548558-07),»;

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 застосовуватиположення 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  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 допомого каналів зв’язку)або в підрозділі ОСР.  - на місці встановлення багатофункціонального електронного лічильника (на об’єкті). |   Визначення вартості послуг комерційного обліку (за одиницю):  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;  – 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;  – 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;  – 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. |