Додаток 2  
до Кодексу комерційного обліку електричної енергії

**ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР**

про надання послуг комерційного обліку електричної енергії

*Найменування ППКО*, в особі \_\_\_\_\_\_, який діє на підставі \_\_\_\_\_\_ та \_\_\_\_ *Найменування ВТКО*, в особі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, який діє на підставі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
далі разом – Сторони, а кожен окремо – Сторона, уклали цей договір   
(далі – Договір) про наступне.

**1. Предмет Договору**

1.1. ППКО надає ВТКО послуги комерційного обліку електричної енергії за площадками, наведеними в додатку 1 до цього Договору, в обсязі послуг, перелічених у додатку 2 до цього Договору, відповідно до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09 липня 2019 року № 1381 (далі – Методика), та вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП   
від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс).

1.2. ВТКО оплачує послуги комерційного обліку електричної енергії за фактично виконані роботи/надані послуги згідно з вартістю послуг, оприлюднених на офіційному сайті ППКО/або в особистому кабінеті ВТКО, та які зазначені в Додатку 2 до цього Договору.

**2. Ціна договору, оплата послуг комерційного обліку електричної енергії**

2.1. Ціною цього Договору є вартість зазначених у додатку 2 до цього Договору послуг комерційного обліку електричної енергії, яка розрахована відповідно до Методики.

2.2. Оплата послуг комерційного обліку електричної енергії за цим Договором здійснюється на рахунок ППКО, зазначений у Договорі.

2.3. Оплата за послуги комерційного обліку електричної енергії має здійснюватися згідно зі строками, встановленими Договором та сформованим відповідним ППКО платіжним документом.

2.4. Оплата за відповідним платіжним документом може бути здійснена за вибором ВТКО:

готівковими коштами або платіжною карткою чи безготівковими коштами в центрах обслуговування споживачів, банках або через інші сервіси прямих платежів;

з використанням мережі Інтернет (інтернет-банкінг);

в інший спосіб, не заборонений чинним законодавством.

2.5. Розрахунки за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються між учасниками цього Договору, здійснюються у грошовій формі.

**3. Зобов'язання Сторін**

3.1. ППКО зобов'язується:

виконувати умови цього Договору;

надавати послуги комерційного обліку електричної енергії на недискримінаційній та прозорій основі;

використовувати технічні параметри, які зазначені в паспорті(ах) точки(ок) розподілу площадки(ок) комерційного обліку за об’єктом споживача, що є додатком 2 до договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку), та які відповідають даним у централізованому реєстрі ТКО інформаційно-комунікаційної системи Датахаб (далі – Датахаб), а за їх відсутності – зазначені в технічних умовах на ТКО;

дотримуватись вимог Кодексу та інших нормативно-правових актів і нормативних документів, що регламентують функціонування ринку електричної енергії в частині комерційного обліку;

забезпечити своєчасне та в повному обсязі надання послуг комерційного обліку електричної енергії замовникам у терміни, передбачені цим Договором, Кодексом, регламентами та протоколами АКО;

вносити/змінювати інформацію в Датахаб за переліком площадок, наведених у додатку 1 до цього Договору, згідно з регламентом інформаційної взаємодії щодо зміни ППКО, оприлюдненим на сайті АКО;

інформувати ВТКО з питань, що стосуються виконання ВТКО його договірних зобов’язань та умов Договору.

3.2. ВТКО зобов’язується:

виконувати умови цього Договору;

здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату за фактично виконані роботи та надані послуги комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов цього Договору;

забезпечити експлуатацію та технічний стан належних їй ЗКО та вузлів обліку, а також безперервність процесів вимірювання, формування та передачі даних комерційного обліку, згідно з регламентами та протоколами інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку;

забезпечити виконання рішень АКО, прийнятих за результатами розглядів спорів, учасником якого є ВТКО;

забезпечити заміну ППКО у випадку анулювання реєстрації ППКО, що є Стороною цього Договору;

дотримуватись вимог Кодексу, Правил роздрібного ринку та вимог інших нормативно-правових актів у частині комерційного обліку електричної енергії.

**4. Права сторін**

4.1. ППКО має право:

отримувати вчасно та в повному обсязі оплату за фактично виконані роботи та надані послуги комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов цього Договору;

відмовляти ВТКО в наданні послуг комерційного обліку електричної енергії у випадках, передбачених Кодексом та іншими нормативно-правовими актами НКРЕКП;

вимагати від ВТКО забезпечити експлуатацію та технічний стан належних їй ЗКО та вузлів обліку відповідно до Кодексу, Правил роздрібного ринку та інших нормативно-правових актів НКРЕКП;

ініціювати розробку та внесення змін до нормативно-правових актів та нормативних документів, що стосуються комерційного обліку електричної енергії.

4.2. ВТКО має право:

отримувати послуги комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов Договору;

отримувати інформацію про формуванням ППКО даних комерційного обліку та їх передачу АКО;

на доступ до автоматизованих систем ППКО відповідно до ролей, що нею виконуються;

змінювати визначеного ППКО відповідно до порядку зміни ППКО, передбаченого відповідним регламентом АКО.

**5. Відповідальність сторін**

5.1. ППКО в межах зареєстрованих в АКО функцій не може розділяти їх виконання з іншими ППКО.

5.2. ППКО відповідає перед ВТКО за своєчасність та повноту наданих послуг комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов цього Договору та згідно з вимогами Кодексу.

5.3. ППКО несе відповідальність згідно з законодавством України за недостовірність даних та інформації в електронних документах, що надаються ними до АКО та іншим сторонам, зокрема за складання неправдивих документів, унесення до документів неправдивих відомостей, видачу неправдивих документів, підроблення документів, а також за викривлення даних комерційного обліку електричної енергії.

5.4. ВТКО відповідає за безперервність процесів вимірювання, формування та передачі даних комерційного обліку електричної енергії для відповідних ТКО згідно з регламентами та протоколами інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку відповідно до вимог Кодексу, інших нормативних-правових актів.

5.5. ВТКО відповідає за збереження і цілісність засобів комерційного обліку електричної енергії та пломб (відбитків їх тавр) відповідно до акта про пломбування.

5.6. ВТКО відповідає за експлуатацію та технічний стан засобів (вузлів) вимірювальної техніки.

**6. Обставини непереборної сили**

6.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили.

6.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 5 днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

**7. Строк дії договору**

7.1. Цей Договір набирає чинності з дня підписання його обома Сторонами і діє до \_\_\_\_\_\_, але не довше терміну реєстрації ППКО в АКО, зазначеного в Реєстрі ППКО та опублікованого на вебсайті АКО.

7.2. Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

7.3. У разі розірвання Договір діє до моменту виконання сторонами своїх зобов’язань за цим Договором (передача інформації для закриття розрахункового періоду, повні розрахунки за послуги комерційного обліку електричної енергії).

**8. Інші умови**

8.1. Усі зміни та доповнення до цього Договору та його додатків, які є невід’ємною частиною цього Договору, оформлюються Сторонами додатковими угодами та підписуються уповноваженими особами обох Сторін з накладенням кваліфікованого електронного цифрового підпису.

8.2. Цей Договір може бути змінений у разі внесення змін до нормативно-правових актів, що регулюють відносини між ППКО та ВТКО.

8.3. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законодавством України.

8.4. Усі суперечки, що випливають з цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами у порядку, визначеному Кодексом, Правилами роздрібного ринку та іншими нормативно-правовими актами. У випадку якщо їх неможливо вирішити шляхом переговорів між Сторонами, вони вирішуються в судовому порядку відповідно до чинного законодавства.

8.5. Невід’ємною частиною цього Договору є додатки до нього:

№ 1 «Перелік площадок»;

№ 2 «Перелік послуг».

8.6. Сторони зобов'язуються повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) електронним листом на відповідну пошту, вказану в реквізитах Договору, за підписом уповноваженої особи з накладеним кваліфікованим електронним цифровим підписом не пізніше 10 днів після настання таких змін.

8.7. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у ППКО, другий – у ВТКО.

**9. Реквізити Сторін**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **ППКО:** |  | **ВТКО:** |
| Найменування,  код ЄДРПОУ  адреса  ел. пошта  телефон  банківські реквізити |  | Найменування,  код ЄДРПОУ  адреса  ел. пошта  телефон  банківські реквізити |

Додаток 1

до договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії

**Перелік площадок**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **ЕІС-код площадки** | **Назва об’єкта** | **Адреса площадки (фактична)** | **Інша інформація** |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

Додаток 2

до договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії

**Перелік послуг**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ з/п** | **Найменування робіт** | **Надання послуг (так/ні)** | **Вартість послуги** |
| 1 | **2** |  |  |
| **1. Виготовлення проектної документації по влаштуванню ВОЕ** | |  |  |
| **2. Встановлення електрообладнання ВОЕ** | |  |  |
| 2.1 | Встановлення однофазного лічильника |  |  |
| 2.2 | Встановлення трифазного лічильника |  |  |
| 2.3 | Встановлення трифазного лічильника з ТС та ТН в електроустановках напругою понад 1000 В |  |  |
| 2.4 | Встановлення трифазного лічильника з ТС та ТН в електроустановках напругою менше 1000 В |  |  |
| 2.5 | Встановлення ТС (без заміни лічильника), закриття оргсклом струмоведучих частин |  |  |
| 2.6 | Встановлення ТС 0,4 кВ на електроустановках за 1 трансформатор |  |  |
| 2.7 | Встановлення трифазного лічильника трансформаторного приєднання |  |  |
| 2.8 | Встановлення трифазного лічильника трансформаторного приєднання з ТС |  |  |
| **3. Влаштування ВОЕ** | |  |  |
| 3.1 | Влаштування ВОЕ однофазної мережі |  |  |
| 3.2 | Влаштування ВОЕ трифазної мережі |  |  |
| **4. Заміна електрообладнання ВОЕ** | |  |  |
| 4.1 | Заміна однофазного лічильника |  |  |
| 4.2 | Заміна трифазного лічильника |  |  |
| 4.3 | Заміна трифазного лічильника з ТС |  |  |
| 4.4 | Заміни трифазного лічильника з ТС та ТН в електроустановках напругою понад 1000 В |  |  |
| 4.5 | Заміна ТС на електроустановках напругою 0,4 кВ |  |  |
| 4.6 | Заміна ТС на електроустановках напругою 0,4 кВ при наявності випробувальної колодки КИ |  |  |
| **5. Монтаж/демонтаж електрообладнання ВОЕ** | |  |  |
| 5.1 | Монтаж/демонтаж, модернізація вузлів, лічильників та автоматизованих систем електричної енергії |  |  |
| 5.2 | Монтаж ТС (без заміни лічильника) |  |  |
| 5.3 | Демонтаж ТС (без заміни лічильника) |  |  |
| **6. Повірка електрообладнання, елементів ВОЕ** | |  |  |
| **6.1** | **Повірка лічильинків** |  |  |
| 6.1.1 | Повірка однофазного лічильника класу точності 1,0…2,0 (А, В) |  |  |
| 6.1.2 | Повірка однофазного індукційного лічильника класу точності 2,0 |  |  |
| 6.1.3 | Повірка трифазного лічильника класу точності 1,0…2,0 |  |  |
| 6.1.4 | Повірка трифазного індукційного лічильника класу точності 2,0 |  |  |
| 6.1.5 | Повірка однофазного багатотарифного лічильника активної е.е. класу точності 1,0 |  |  |
| 6.1.6 | Повірка трифазного багатотарифного лічильника активної та реактивної е.е. класу точності 0,2...1,0 |  |  |
| 6.1.7 | Повірка трифазного багатотарифного лічильника активної е.е. класу точності 0,2 ...1,0 |  |  |
| **6.2** | **Повірка ТС** |  |  |
| 6.2.1 | Повірка ТС 0,4 кВ у лабораторії |  |  |
| 6.2.2 | Повірка ТС 0,4 кВ на місці екcплуатації |  |  |
| 6.2.3 | Повірка ТС 10 кВ у лабораторії |  |  |
| 6.2.4 | Повірка ТС 10 кВ на місці екcплуатації |  |  |
| 6.2.5 | Повірка ТС 35 кВ у лабораторії |  |  |
| 6.2.6 | Повірка ТС 35 кВ на місці екcплуатації |  |  |
| 6.2.7 | Повірка трансформатора струму 110 кВ у лабораторії |  |  |
| 6.2.8 | Повірка трансформатора струму 110 кВ на місці екcплуатації |  |  |
| 6.2.9 | Повірка трансформатора струму 150 кВ у лабораторії |  |  |
| 6.2.10 | Повірка трансформатора струму 150 кВ на місці екcплуатації |  |  |
| **6.3** | **Повірка ТН** |  |  |
| 6.3.1 | Повірка однофазного ТН у лабораторії |  |  |
| 6.3.2 | Повірка однофазного ТН 110 кВ на місці експлуатації |  |  |
| 6.3.3 | Повірка однофазного ТН 6-35 кВ на місці експлуатації |  |  |
| 6.3.4 | Повірка трифазного ТН у лабораторії |  |  |
| 6.3.5 | Повірка трифазного ТН на місці експлуатації |  |  |
| 6.3.6 | Повірка однофазного ТН у лабораторії |  |  |
| 6.3.7 | Повірка однофазного ТН 110 кВ на місці експлуатації |  |  |
| 6.3.8 | Повірка однофазного ТН 6-35 кВ на місці експлуатації |  |  |
| 6.3.9 | Повірка трифазного ТН у лабораторії |  |  |
| 6.3.10 | Повірка трифазного ТН на місці експлуатації |  |  |
| **7. Експертиза електрообладнання, елементів ВОЕ** | |  |  |
| 7.1 | Експертиза однофазного індукційного лічильника обліку |  |  |
| 7.2 | Експертиза однофазного електронного лічильника обліку |  |  |
| 7.3 | Експертиза однофазного багатотарифного лічильника |  |  |
| 7.4 | Експертиза трифазного індукційного лічильника |  |  |
| 7.5 | Експертиза трифазного електронного лічильника |  |  |
| 7.6 | Експертиза трифазного багатотарифного лічильника |  |  |
| 7.7 | Експертиза трифазного багатофункціонального багатотарифного лічильника |  |  |
| **8. Перевірка ВОЕ** | |  |  |
| 8.1 | Позачергова технічна перевірка правильності роботи однофазного лічильника |  |  |
| 8.2 | Позачергова технічна перевірка правильності роботи трифазного лічильника |  |  |
| 8.3 | Позачергова технічна перевірка правильності роботи трифазного лічильника трансформаторного підключення |  |  |
| 8.4 | Позачергова технічна перевірка ТКО з трифазним багатофункціональним лічильником трансформаторного підключення |  |  |
| 8.5 | Перевірка схем підключення засобів комерційного обліку, дооблікових та післяоблікових електричних кіл, надійності підключення силових та інтерфейсних електричних кіл та перетяжка з’єднувальних контактів |  |  |
| 8.6 | Проведення огляду лічильника та зняття показників за зверненням споживача |  |  |
| **9. Параметризація** | |  |  |
| 9.1 | Послуги із дистанційного збору даних комерційного обліку електричної енергії із ЛУЗОД / АСКОЕ споживачів |  |  |
| 9.2 | Послуги зі зчитування даних по одному комутаційному пристрою (модему, каналу зв'язку) у місяць |  |  |
| 9.3 | Послуга зі зчитування щодобових результатів вимірювання (первинних даних комерційного обліку), їх перевірка та валідація |  |  |
| 9.4 | Параметризація нового багатофункціонального електронного лічильника (крім первинної параметризації для індивідуального побутового споживача) |  |  |
| 9.5 | Дистанційна параметризація багатофункціонального електронного лічильника |  |  |
| 9.6 | Параметризація багатофункціонального електронного лічильника за місцем встановлення |  |  |
| **10.** | **Інші роботи** |  |  |
| 10.4 | Розділення обліку електричної енергії без зміни приєднаної (загальної) потужності |  |  |
| 10.5 | Монтаж на фасаді будинку щита зовнішньої установки (ЗКУ) з електролічильником за заявою споживача |  |  |
| 10.6 | Заміна щита зовнішньої установки (ЗКУ) з електролічильником на фасаді будинку |  |  |
| 10.7 | Заміна дооблікового однофазного/трифазного автоматичного вимикача |  |  |
| **11. Опломбування/розпломбування** | |  |  |
| 11.1 | Опломбування однофазного лічильника прямого вмикання |  |  |
| 11.2 | Опломбування трифазного лічильника прямого вмикання |  |  |
| 11.3 | Опломбування трифазного лічильника із ТС |  |  |
| 11.4 | Опломбування однофазного/трифазного автоматичного вимикача |  |  |
| 11.5 | Розпломбування однофазного лічильника прямого вмикання |  |  |
| 11.6 | Розпломбування трифазного лічильника прямого вмикання |  |  |
| 11.7 | Розпломбування трифазного лічильника із ТС |  |  |
| 11.8 | Розпломбування однофазного/трифазного автоматичного вимикача |  |  |
| 11.9 | Розпломбування/Опломбування ТС за зверненням власника |  |  |
| 11.10 | Розпломбування/Опломбування ТН за зверненням власника |  |  |