

ПУБЛІЧНИЙ ДОГОВІР
про надання послуг комерційного обліку електричної енергії

Акціонерне товариство «Херсонобленерго», (далі-ППКО), яке діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої відповідно до постанови НКРЕКП № 1469 від 20.11.2018 року, зареєстроване в Реєстрі постачальників послуг комерційного обліку та виконує функціональну роль постачальника послуг комерційного обліку

1. Предмет Договору

1.1. ППКО надає Замовнику 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 вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс).

1.2. Замовник оплачує послуги комерційного обліку електричної енергії згідно з вартістю послуг, оприлюднених на офіційному вебсайті ППКО або в особистому кабінеті замовника послуг ППКО, 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 для ОСР розрахована 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, та оприлюднена на офіційному вебсайті ОСР, а для ППКО, що не є ОСР, визначена за домовленістю Сторін.

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 Замовника:

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. У разі зміни вартості послуг комерційного обліку, ППКО затверджується зміна розміру цієї плати (із зазначенням структури витрат на забезпечення послуг комерційного обліку електричної енергії) відповідним наказом, дана інформація розміщується на офіційному вебсайті з вказанням дати вступу в силу таких змін. Опублікування такого розрахунку на офіційному вебсайті ППКО є погодженим способом інформування Замовника про зміну розміру вартості послуг.

Оплата рахунку зі зміненим розміром вартості послуг комерційного обліку протягом 10 (десяти) банківських днів з моменту отримання рахунку вважається беззаперечною згодою Замовника зі зміною вартості послуг комерційного обліку.

2.6. Розрахунки проводяться шляхом оплати Замовником наданого ППКО рахунку протягом 10 (десяти) банківських днів з моменту отримання рахунку. Рахунок має містити перелік послуг (робіт), місце та граничний термін надання послуг/виконання робіт.

2.7. Розрахунковим періодом для послуги з періодичного зчитування результатів вимірювань у розумінні даного Договору є обраний Замовником період розрахунку.

2.8. У разі неоплати Замовником обраних послуг комерційного обліку, встановлених Договором, ППКО має право відмовити Замовнику в наданні цих послуг.

Оплата вважається проведеною з моменту надходження грошових коштів на поточний рахунок ППКО.

2.9. Послуги комерційного обліку приймаються Замовником за домовленістю Сторін на підставі наданого рахунка-фактури та повідомлення ППКО про надані послуги або, за необхідності, Акта наданих послуг, який підписується уповноваженими представниками Замовника та ППКО у спосіб, визначений законодавством, протягом трьох робочих днів з моменту його надання. У разі відмови від підписання Замовник має у той самий строк надати ППКО вмотивоване письмове обґрунтування такої відмови.

У разі ненадання Замовником підписаного Акта або письмової відмови протягом 5 (п'яти) робочих днів Акт вважається підписаним Замовником, а послуги - наданими в повному обсязі та прийнятими.

2.10. Акти наданих послуг за домовленістю Сторін можуть бути оформлені Сторонами у вигляді електронного документа з обов'язковим накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженого представника Сторони.

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 Замовника з питань, що стосуються виконання Замовником його договірних зобов'язань та умов Договору.

3.2. Замовник зобов'язується:

виконувати умови цього Договору;

здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату за 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 Замовник;

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;

забезпечити у межах власної відповідальності регламентований доступ ППКО до відповідних вузлів обліку.

4. Права сторін

4.1. ППКО має право:

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

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

вимагати від Замовника 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. Замовник має право:

отримувати послуги комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов Договору;

отримувати інформацію від ППКО щодо стану надання замовлених послуг комерційного обліку;

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

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

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 Замовником 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. Замовник 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 нормативно-правових актів.

Покладення Замовником на ППКО виконання відповідних обов'язків згідно з цим Договором не звільняє Замовника від відповідальності перед третіми сторонами (зокрема, учасниками ринку або користувачами системи), якщо внаслідок дій або бездіяльності ППКО під час надання послуг за цим Договором таким третім сторонам було завдано шкоди. У такому разі Замовник має право зворотної вимоги (регресу) до ППКО у розмірі відповідного відшкодування завданої шкоди.

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

5.6. Замовник (крім індивідуальних побутових споживачів) 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 його підписання Сторонами або приєднання Замовника до умов цього Договору і діє _____, але не довше терміну реєстрації ППКО в АКО, зазначеного в Реєстрі ППКО та опублікованого на вебсайті АКО.

7.2. Строк дії цього Договору продовжується (продовжується) на кожний наступний (один) рік, якщо жодна зі Сторін не повідомить письмово іншу Сторону про намір розірвати цей Договір не пізніше ніж за 30 (тридцять) календарних днів до дати закінчення поточного строку дії цього Договору.

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

ППКО не має права перешкоджати Замовнику у розірванні договору та вільному виборі іншого ППКО.

7.4. У разі розірвання Договору діє до моменту виконання сторонами своїх зобов'язань за цим Договором.

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 Замовником.

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

8.4. Усі суперечки, що впливають 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 накладенням 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 Замовника.

9.Реквізити Сторін**ППКО:**

АТ «Херсонобленерго»
м.Херсон, вул.Пестеля, 5
р/р UA743524570000026008303243802
банк ФХОУ АТ "Ощадбанк"

МФО 352457
ЗКПО 05396638
Представник ППКО

Замовник:

Найменування,
код ЄДРПОУ
адреса
ел. пошта
телефон
банківські реквізити

Представник Замовника

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

**1. Перелік додаткових робіт (послуг), які виконуються підрозділами АТ
«Херсонобленерго» за ініціативою замовника та пов'язані із
забезпеченням комерційного обліку електричної енергії**

№ пп	Найменування послуги	Надання послуг (так/ні)	Вартість послуги (З ПДВ)
1	Експертна перевірка лічильників електричної енергії однофазних електронних двохелементних однотарифних класів точності 1,0...2,0 (усіх типів), точності 1,0...2,0 (усіх типів), експертної перевірки лічильників електричної енергії однофазних електронних двохелементних багатотарифних класів точності 1,0...2,0 (усіх типів), експертної перевірки лічильників електричної енергії трифазних електронних активної енергії однотарифних класів точності 1,0...2,0 (усіх типів), експертної перевірки лічильників електричної енергії трифазних електронних активної та реактивної енергії однотарифних класів точності 1,0...2,0 (усіх типів), експертної перевірки лічильників електричної енергії трифазних електронних активної та реактивної енергії багатотарифних класів точності 0,5...2,0 (усіх типів), експертної перевірки лічильників електричної енергії трифазних електронних активної та реактивної енергії багатофункціональних класів точності 0,5...2,0 (усіх типів)	так	*
2	Технічне обслуговування та перевірка лічильників електричної енергії однофазних електронних двохелементних однотарифних класів точності 1,0...2,0 (усіх типів), точності 1,0...2,0 (усіх типів), технічне обслуговування та перевірка лічильників електричної енергії однофазних електронних двохелементних багатотарифних класів точності 1,0...2,0 (усіх типів), технічне обслуговування та перевірка лічильників електричної енергії трифазних електронних активної енергії однотарифних класів точності 1,0...2,0 (усіх типів), технічне	так	*

	обслуговування та повірка лічильників електричної енергії трифазних електронних активної та реактивної енергії однотарифних класів точності 1,0...2,0 (усіх типів), технічне обслуговування та повірка лічильників електричної енергії трифазних електронних активної та реактивної енергії багатотарифних класів точності 0,5...2,0 (усіх типів), технічне обслуговування та повірка лічильників електричної енергії трифазних електронних активної та реактивної енергії багатофункціональних класів точності 0,5...2,0 (усіх типів).		
3	Підключення електронного багатофункціонального лічильника до автоматизованої системи комерційного обліку електроенергії (АСКОЕ) за ініціативою замовника	так	*
4	Перевірка електронного лічильника електроенергії за допомогою переносного комп'ютера та його технічне обслуговування.	так	*
5	Демонтаж засобу вимірювальної техніки, що використовується для комерційного обліку електричної енергії, а саме 1-фазного засобу обліку за ініціативою (заявою) замовника.	так	*
6	Демонтаж засобу вимірювальної техніки, що використовується для комерційного обліку електричної енергії, а саме 3-фазного засобу обліку в електроустановках понад 1000В за ініціативою (заявою) замовника.	так	*
7	Демонтаж засобу вимірювальної техніки, що використовується для комерційного обліку електричної енергії, а саме 3-фазного засобу обліку прямого включення за ініціативою (заявою) замовника.	так	*
8	Демонтаж засобу вимірювальної техніки, що використовується для комерційного обліку електричної енергії, а саме 3-фазного засобу обліку трансформаторного включення (з ТС) за ініціативою (заявою) замовника.	так	*
9	Контрольний огляд засобу комерційного обліку електричної енергії за ініціативою (заявою) замовника.	так	*

10	Заміна 1-ф автоматичного вимикача за ініціативою (заявою) замовника.	так	*
11	Заміна 3-ф автоматичного вимикача за ініціативою (заявою) замовника.	так	*
12	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» за ініціативою замовника	так	*
13	Виконання робіт (перевірка схеми підключення засобів комерційного обліку, дооблікових, післяоблікових кіл, надійності підключення силових та інтерфейсних кіл та перетяжка з'єднувальних контактів за ініціативою (заявкою) замовника (виклик представника ОСР в електроустановки до 1000В з однофазним обліком).	так	*
14	Виконання робіт (перевірка схеми підключення засобів комерційного обліку, дооблікових, післяоблікових кіл, надійності підключення силових та інтерфейсних кіл та перетяжка з'єднувальних контактів за ініціативою (заявкою) замовника (виклик представника ОСР в ел.установки до 1000 В з трифазного засобу обліку прямого включення).	так	*
15	Виконання робіт (перевірка схеми підключення засобів комерційного обліку, дооблікових, післяоблікових кіл, надійності підключення силових та інтерфейсних кіл та перетяжку з'єднувальних контактів за ініціативою (заявкою) замовника (виклик представника ОСР в ел.установки до 1000 В трифазного засобу обліку з ТС).	так	*
16	Виконання робіт заміни засобів вимірювальної техніки, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії, а саме 3-фазного засобу обліку з трансформаторами струму за ініціативою (заявою) замовника.	так	*
17	Виконання робіт заміни засобів вимірювальної техніки, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії, а саме 3-фазного засобу обліку в електроустановках понад 1000В за ініціативою (заявою) замовника.	так	*

18	Виконання робіт установлення засобів вимірювальної техніки, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії, а саме 3-фазного засобу обліку в електроустановках понад 1000В за ініціативою (заявою) замовника.	так	*
19	Виконання робіт установлення засобів вимірювальної техніки, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії, а саме 3-фазного засобу обліку прямого включення за ініціативою (заявою) замовника.	так	*
20	Виконання робіт заміни засобів вимірювальної техніки, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії, а саме 3-фазного засобу обліку прямого включення за ініціативою (заявою) замовника.	так	*
21	Установлення засобів вимірювальної техніки, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії, а саме 1-фазного засобу обліку прямого включення за ініціативою (заявою) замовника	так	*
22	Заміна засобів вимірювальної техніки, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії, а саме 1-фазного засобу обліку прямого включення за ініціативою (заявою) замовника	так	*
23	Установлення засобів вимірювальної техніки, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії, а саме 3-фазного засобу обліку трансформаторного включення за ініціативою (заявою) замовника	так	*
24	Виконання робіт заміни 1-го трансформатора струму в електроустановках напругою 0,4 кВ за ініціативою (заявою) замовника	так	*
25	Виконання робіт заміни 3-х трансформаторів струму в електроустановках напругою 0,4 кВ за ініціативою (заявою) замовника	так	*
26	Надання інформаційних послуг (збір даних ТКО та формування макетів для передачі їх в ПрАТ «НЕК «Укренерго»), за ініціативою замовника, де замовником є ВТКО	так	*

2.Перелік

робіт з підключення електроустановок та інших додаткових робіт (послуг) пов'язаних з ліцензованою діяльністю, відповідно до «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 29.12.2017 № 1618

№ пп	Найменування послуги	Надани я послуг (так/ні)	Вартість , грн. (з ПДВ)
I.Розробка технічних умов та підготовка проєкту договору про приєднання до електричних мереж			
1	Розробка технічних умов та підготовка проєкту договору про тимчасове приєднання електроустановки до електромереж для всіх населених пунктів Херсонської області	так	*
II.Відключення електроустановок за ініціативою замовника			
2	Відключення електроустановок в електролічильнику/на комутаційному апараті на напрузі 0,22/0,38кВ за ініціативою (заявою) замовника	так	*
3	Відключення електроустановок в ТП/РП/ЗБ(кабельна збірка) на напрузі 0,22/0,38кВ за ініціативою (заявою) замовника	так	*
4	Відключення електроустановок до ПЛ на напрузі 0,22/0,38кВ за ініціативою (заявою) замовника	так	*
5	Відключення електроустановок в ТП/РП на напрузі 6, 10, 20 кВ за ініціативою (заявою) замовника	так	*
6	Відключення електроустановок до ПЛ на напрузі 6, 10, 20 кВ за ініціативою (заявою) замовника	так	*
7	Відключення електроустановок в ПС на напрузі 27,5-110 кВ за ініціативою (заявою) замовника	так	*
III.Підключення електроустановок за ініціативою замовника			
8	Підключення електроустановок в електролічильнику/на комутаційному апараті на напрузі 0,22/0,38кВ за ініціативою (заявою) замовника	так	*
9	Підключення електроустановок в ТП/РП/ЗБ(кабельна збірка) на напрузі 0,22/0,38кВ за ініціативою (заявою) замовника	так	*

10	Підключення електроустановок до ПЛ на напрузі 0,22/0,38кВ за ініціативою (заявою) замовника	так	*
11	Підключення електроустановок в ТП/РП на напрузі 6, 10, 20 кВ за ініціативою (заявою) замовника	так	*
12	Підключення електроустановок до ПЛ на напрузі 6, 10, 20 кВ за ініціативою (заявою) замовника	так	*
13	Підключення електроустановок в ПС на напрузі 27,5-110 кВ за ініціативою (заявою) замовника	так	*
IV. Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) за ініціативою замовника			
14	Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) за ініціативою (заявою) замовника (виклик представника ОСР в електроустановки напругою 0,22кВ з однофазним обліком)	так	*
15	Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) за ініціативою (заявою) замовника (виклик представника ОСР в електроустановки напругою 0,38кВ з трьохфазним засобом обліку прямого включення)	так	*
16	Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) за ініціативою (заявою) замовника» (виклик представника ОСР в електроустановки напругою 0,38кВ з трьохфазним засобом обліку включеного через вимірювальні трансформатори струму)	так	*
17	Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобів обліку (перевірки схеми вмикання) в електроустановках 6кВ, 10кВ, 20кВ, 27,5кВ і вище за ініціативою замовника	так	*
V. Пломбування (розпломбування) вузла обліку або його частини за ініціативою замовника			
18	Пломбування/розпломбування вузла обліку напругою 0,22кВ або його частини за ініціативою (заявою) замовника	так	*
19	Пломбування/розпломбування вузла обліку напругою 0,38кВ прямого включення або його частини за ініціативою (заявою) замовника	так	*
20	Пломбування/розпломбування вузла обліку напругою 0,38кВ включеного через вимірювальні трансформатори струму або його частини за ініціативою (заявою) замовника	так	*
21	Пломбування (розпломбування) вузла обліку або його частини в електроустановках 6кВ, 10кВ, 20кВ, 27,5кВ і вище за ініціативою замовника	так	*

VI. Параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника			
22	Параметризація багатофункціонального електронного лічильника через інтерфейс зв'язку RS-485 (дистанційно) за ініціативою замовника	так	*
23	Параметризацію багатофункціонального електронного лічильника через оптичний інтерфес (оптопорт) за ініціативою замовника	так	*
VII. Оформлення та нагляд за роботами в охоронній зоні електромереж			
24	Оформлення дозволу на допуск для виконання робіт на діючих повітряних лініях електропередач 0,38 - 10 Кв	так	*
25	Оплата за 1 годину нагляду за роботами в охоронній зоні електромереж напругою 0,38 - 10 кВ за ініціативою (заявою) замовника	так	*
26	Оформлення дозволу на допуск для виконання робіт на діючих повітряних лініях електропередач 27,5-110 кВ	так	*
27	Оплата за 1 годину нагляду за роботами в охоронній зоні електромереж напругою 27,5 - 110 кВ за ініціативою (заявою) замовника	так	*

*Вартість визначається станом на дату надання послуг та оприлюднюється на офіційному вебсайті АТ «Херсонобленерго» за наступним посиланням:

<https://ksoe.com.ua/site/consumers/calculations/>