

ДОГОВІР
про надання послуг комерційного обліку електричної енергії

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (далі – «ППКО»), яке діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії на території Хмельницької області, виданої Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг згідно постанови від 13.11.2018 року № 1410.

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.

1.3. В порядку та на умовах, визначених цим Договором, ППКО зобов'язується за завданням Замовника надати послуги. Кількість, вид та ціна послуг наведено в Рахунку, який є невід'ємною частиною 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:

безготівковими коштами в центрах обслуговування споживачів, банках або через інші сервіси прямих платежів з використанням мережі Інтернет (інтернет-банкінг).

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 змінним 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 в розумінні даного Договору є календарний місяць. При

обранні Замовником послуги із зчитування щомісячних результатів вимірювань може бути квартал або місяць, в залежності від обраного Замовником періоду розрахунків, зазначивши це в заяві-приєднання, але не більше, як 3 (три) місяці. У випадку необхідності подальшого надання послуги із дистанційного зчитування даних із засобів комерційного обліку електроенергії, необхідно укласти окремий договір на дистанційний збір, формування та передачу даних комерційного обліку із ЛУЗОД/АСКОЕ.

2.8. У разі несплати 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 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 (продлонгується) 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 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 Замовника.

9. Реквізити Сторін

ППКО:
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

"ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО"

**П/Р UA123204780000026005924868314, БАНК
ПАТ "УКРГАЗБАНК", М.КИЇВ, МФО 320478
УКРАЇНА, 29018, М. ХМЕЛЬНИЦЬКИЙ, ВУЛ.
ХРАНОВСЬКОГО, БУДИНОК № 11А,
КОД ЗА ЄДРПОУ 22767506, ІПН
227675022258**

Замовник:

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

Перелік послуг

№ з/п	Найменування робіт	Надання послуг (так/ні)	Вартість послуги (з ПДВ)
БЛОК 1. Розробка технічних умов та підготовка проекту договору до приєднання до електричних мереж			
1.1	Розробка технічних умов та підготовка проекту договору про приєднання до електричних мереж (Нестандартне приєднання електроустановок замовників на класі напруги 0,4 кВ)	так	5 490,00
1.2	Розробка технічних умов та підготовка проекту договору про приєднання до електричних мереж (Нестандартне приєднання електроустановок замовників на класі напруги 6-10 кВ)	так	5 982,00
1.3	Розробка технічних умов та підготовка проекту договору про приєднання до електричних мереж (Нестандартне приєднання електроустановок замовників на класі напруги 35-110 кВ)	так	6 768,00
БЛОК 2. Відключення електроустановок за ініціативою замовника			
2.1	Відключення електроустановок за ініціативою замовника. Рівень напруги 0,22-0,38 кВ в електророзподільнику / на комутаційному апараті	так	750,00
2.2	Відключення електроустановок за ініціативою замовника. Рівень напруги 0,22-0,38 кВ у ТП / РП /ЗБ (кабельна збірка)	так	438,00
2.3	Відключення електроустановок за ініціативою замовника. Рівень напруги 0,22-0,38 кВ на ПЛ	так	2 208,00
2.4	Відключення електроустановок за ініціативою замовника. Рівень напруги 6, 10, 20 кВ у ТП / РП	так	2 088,00
2.5	Відключення електроустановок за ініціативою замовника. Рівень напруги 6, 10, 20 кВ на ПЛ	так	2 868,00
2.6	Відключення електроустановок за ініціативою замовника. Рівень напруги 27,5-110 кВ у ПС	так	3 942,00
БЛОК 3. Підключення електроустановок за ініціативою замовника			
3.1	Підключення електроустановок за ініціативою замовника. Рівень напруги 0,22-0,38 кВ в електророзподільнику / на комутаційному апараті	так	750,00
3.2	Підключення електроустановок за ініціативою замовника. Рівень напруги 0,22-0,38 кВ у ТП / РП / ЗБ (кабельна збірка)	так	438,00
3.3	Підключення електроустановок за ініціативою замовника. Рівень напруги 0,22-0,38 кВ на ПЛ	так	2 208,00
3.4	Підключення електроустановок за ініціативою	так	2 088,00

	замовника. Рівень напруги 6, 10, 20 кВ у ТП / РП		
3.5	Підключення електроустановок за ініціативою замовника. Рівень напруги 6, 10, 20 кВ на ПЛ	так	2 868,00
3.6	Підключення електроустановок за ініціативою замовника. Рівень напруги 27,5-110 кВ на ПС	так	3 942,00
БЛОК 4. Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку (перевірка схем вмикання) за ініціативою замовника			
4.1	Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку 0,22 кВ (перевірка схеми вмикання) за ініціативою замовника (послуга враховує пломбування вузла обліку)	так	828,00
4.2	Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку 0,38 кВ прямого включення (перевірка схеми вмикання) за ініціативою замовника (послуга враховує пломбування вузла обліку)	так	1 884,00
4.3	Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) за ініціативою замовника 0,38 кВ включеного через вимірювальні трансформатори струму (перевірка схеми вмикання) за ініціативою замовника (послуга враховує пломбування вузла обліку)	так	1 986,00
4.4	Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку 6, 10, 20 кВ (перевірка схеми вмикання) за ініціативою замовника (послуга враховує пломбування вузла обліку)	так	3 414,00
4.5	Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку 27,5 кВ і вище (перевірка схеми вмикання) за ініціативою замовника (послуга враховує пломбування вузла обліку)	так	3 414,00
БЛОК 5. Пломбування (розпломбування) вузла обліку або його частини за ініціативою замовника			
5.1	Пломбування вузла обліку або його частини за ініціативою замовника. Рівень напруги 0,22 кВ	так	732,00
5.2	Пломбування вузла обліку або його частини за ініціативою замовника. Рівень напруги 0,38 кВ прямого включення	так	1 680,00
5.3	Пломбування вузла обліку або його частини за ініціативою замовника. Рівень напруги 0,38 кВ включеного через вимірювальні трансформатори струму	так	1 746,00
5.4	Пломбування вузла обліку або його частини за ініціативою замовника. Рівень напруги 6, 10, 20 кВ	так	3 414,00
5.5	Пломбування вузла обліку або його частини за ініціативою замовника. Рівень напруги 27,5 кВ і вище	так	3 414,00
5.6	Розпломбування вузла обліку або його частини	так	510,00

	за ініціативою замовника. Рівень напруги 0,22 кВ		
5.7	Розпломбування вузла обліку або його частини за ініціативою замовника. Рівень напруги 0,38 кВ прямого включення	так	858,00
5.8	Розпломбування вузла обліку або його частини за ініціативою замовника. Рівень напруги 0,38 кВ включеного через вимірювальні трансформатори струму	так	858,00
5.9	Розпломбування вузла обліку або його частини за ініціативою замовника. Рівень напруги 6, 10, 20 кВ	так	1 026,00
5.10	Розпломбування вузла обліку або його частини за ініціативою замовника. Рівень напруги 27,5 кВ і вище	так	1 026,00
БЛОК 6. Параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника			
6.1	Параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника	так	924,00
6.2	Параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника з виїздом до споживача	так	3 642,00
6.3	Дистанційна параметризація електронного лічильника за ініціативою споживача	так	906,00
БЛОК 7. Оформлення та нагляд за роботами в охоронній зоні електромереж			
7.1	Оформлення та нагляд за роботами в охоронній зоні електромереж напругою 0,38 кВ - 10 (20) кВ	так	1 110,00
7.2	Оформлення та нагляд за роботами в охоронній зоні електромереж напругою 27,5 кВ - 110 кВ	так	1 092,00
БЛОК 8. Влаштування вузла комерційного обліку			
8.1 Влаштування вузла комерційного обліку			
8.1.2	Влаштування однофазного вузла комерційного обліку	так	1 572,00
8.1.3	Влаштування трифазного вузла комерційного обліку	так	2 922,00
8.1.4	Влаштування трифазного вузла комерційного обліку з трансформаторами струму	так	3 552,00
8.2 Заміна вузла комерційного обліку			
8.2.1	Заміна однофазного приладу обліку електричної енергії (в т.ч. багатофункціонального електронного лічильника)	так	660,00
8.2.2	Заміна трифазного приладу обліку електричної енергії (в т.ч. багатофункціонального електронного лічильника)	так	1 452,00
8.3 Влаштування вузла комерційного обліку без засобу обліку			
8.3.1	Влаштування однофазного вузла комерційного обліку без засобу обліку (збільшення потужності без заміни засобу обліку)	так	1 260,00

8.3.2	Влаштування трифазного вузла комерційного обліку без засобу обліку (збільшення потужності без заміни засобу обліку)	так	2 826,00
8.3.3	Влаштування трифазного вузла комерційного обліку з трансформаторами струму без засобу обліку (збільшення потужності без заміни засобу обліку)	так	2 952,00
8.3.4	Позачерговий контрольний огляд схеми підключення засобів обліку	так	942,00
8.3.5	Технічне обслуговування вузла комерційного обліку	так	3 078,00
8.4 Реконструкція вузла комерційного обліку			
8.4.1	Зміна місця встановлення вузла комерційного обліку	так	Кошторисний розрахунок
8.4.2	Реконструкція вузла обліку електричної енергії за заявою споживача	так	Кошторисний розрахунок
БЛОК 9. Калькуляція вартості проведення експертизи приладів обліку електричної енергії			
9.1	Індукційний лічильник	так	1 074,00
9.2	Електронний лічильник	так	1 350,00
БЛОК 10. Узгодження проектно-кошторисної документації			
10.1	Погодження проекту зведеного плану інженерних мереж	так	1 596,00
10.2	Погодження проекту траси окремої інженерної комунікації	так	1 080,00
10.3	Погодження проекту траси кабельної лінії	так	1 080,00
10.4	Погодження наявності електричних кабельних мереж	так	912,00
10.5	Погодження напрямку траси кабельної лінії	так	912,00
10.6	Узгодження ПКД по інших послугах	так	1 254,00
10.7	Проведення інструктажу з питань технічної експлуатації електроустановок споживачів	так	1 476,00
10.8	Перевірка параметрів якості електричної енергії	так	3 570,00
БЛОК 10. Місячна вартість обслуговування 1 світлоточки			
10.1	Вартість надання послуг з обслуговування мереж зовнішнього освітлення на 1 світлоточку	так	21,00
10.2	Вартість надання послуг з освітлення на 1 світлоточку	так	29,00
10.3	Вартість надання послуг з освітлення м. Нетішин на 1 світлоточку	так	25,00
БЛОК 11. Плата за доступ до елементів інфраструктури Товариства			
11.1	Вартість одноразової плати за доступ до елементів інфраструктури Товариства (розрахунок планової собівартості розробки та видачі технічних умов)	так	4 000,00
11.2	Вартість періодичної плати за доступ до елементів інфраструктури Товариства (розрахунок витрат на утримання однієї опори)	так	10,00
БЛОК 12. Плата за право тимчасового користування опорами повітряних ліній для розміщення інформаційних матеріалів на опорах повітряних ліній 0,4-10 кВ			

12.1	У формі щитової конструкції (вивіски) на одній опорі за один календарний місяць за один щит (вивіску)	так	120,00
12.2	У формі листівки на одній опорі ПЛ за один календарний місяць за одну листівку	так	30,00
БЛОК 13. Плата за розміщення інформаційних матеріалів на об'єктах Товариства (крім опор)			
Загальна площа інформаційного матеріалу до 5 м.кв			
13.1	за 1 м.кв. в м. Хмельницький, м. Кам'янець-Подільський	так	180,00
13.2	за 1 м.кв в інших населених пунктах	так	120,00
13.3	Загальна площа інформаційного матеріалу більше 5 м.кв	так	
13.4	за 1 м.кв. в м. Хмельницький, м. Кам'янець-Подільський	так	120,00
13.5	за 1 м.кв в інших населених пунктах	так	90,00
13.6	Плата за розміщення обладнання на дахах об'єктів Товариства за 1 м.кв.	так	1 200,00
13.7	Плата за розташування пристроїв зв'язку на об'єктах (щоглах) Товариства за 1 антенімісце	так	3 000,00
13.8	За використання опор, крім випадків, які підпадають під дію Закону України, від 07.02.2017, № 1834-VIII «Про доступ до об'єктів будівництва, транспорту, електроенергетики з метою розвитку телекомунікаційних мереж» та розміщення систем відеоспостереження, освітлювальних пристроїв (світильників, ліхтарів вуличного освітлення) та інших об'єктів - за 1 об'єкт на 1 опорі	так	30,00
БЛОК 14. Плата за користування оптичним волокном в волоконно-оптичному кабелі			
14.1	за одне волокно	так	360,00
14.2	за два волокна	так	480,00
Транспортні послуги			
БЛОК 15. Калькуляція на лабораторні послуги			
15.1	Хроматографічний аналіз трансформаторного масла (водень, метан, етан, етилен, ацетилен, окис вуглецю, двоокис вуглецю, кисень, азот)	так	3 564,00
15.2	Скорочений аналіз трансформаторного масла	так	1 986,00
15.3	Визначення діелектричної стійкості трансформаторного масла	так	738,00
15.4	Визначення кута діелектричних втрат трансформаторного масла	так	1 116,00
15.5	Визначення вмісту вологи в трансформаторному маслі	так	1 296,00
15.6	Визначення залишкового вологовмісту силікагелю	так	618,00
15.7	Визначення міцності ізоляції і струму провідності електрозахисних засобів (діелектричні боти, калоші, рукавички, показники напруги до 1 кВ, ізолюючі підставки, накладки до 10 кВ, інструмент з	так	252,00

	ізолюючими рукоятками)		
15.8	Вимірювання опору контуру заземлення	так	1 080,00
15.9	Вимірювання питомого опору ґрунту	так	1 080,00
15.10	Вимірювання опору контактних з'єднань заземлювального пристрою (за 100 шт.)	так	1 272,00
15.11	Оформлення паспорта заземлювального пристрою	так	1 020,00
15.12	Оформлення паспорта заземлювального пристрою (з виїздом до споживача)	так	1 170,00
15.13	Визначення струму короткого замикання петлі «фаза-нуль» в електроустановках до 1 кВ з глухозаземленою нейтраллю	так	996,00
15.14	Пошук і визначення місця пошкодження кабельної лінії	так	13 584,00
15.16	Визначення траси кабельної лінії 0,4-10 кВ (1 км)	так	5 742,00
15.17	Вимірювання опору ізоляції зварювальних трансформаторів, електродвигунів, ручного електрифікованого інструменту, електропроводки, кабельних ліній, розподільчих пристроїв, щитів, струмопроводів, апаратів і електрообладнання	так	450,00
15.18	Вимірювання опору ізоляції зварювальних трансформаторів, електродвигунів, ручного електрифікованого інструменту, електропроводки, кабельних ліній, розподільчих пристроїв, щитів, струмопроводів, апаратів і електрообладнання (з виїздом до споживача)	так	1 146,00
15.19	Випробування ізолюючих, вимірювальних штанг до 110 кВ включно	так	306,00
15.20	Випробування ізолюючих, вимірювальних штанг від 220 кВ до 750 кВ включно	так	474,00
15.21	Випробування ізолюючих, вимірювальних кліщів підвищеною напругою до 35 кВ включно	так	216,00
15.22	Випробування слюсарно-монтажного інструменту з ізолюючими ручками підвищеною напругою	так	180,00
15.23	Випробування на міцність кігтів, поясів, драбин, люльок автовишок, що використовуються при монтуванні	так	228,00
15.24	Випробування покажчика напруги від 6 кВ до 110 кВ включно, покажчика для фазування	так	258,00
15.25	Випробування вентильних розрядників та обмежувачів перенапруг до 10 кВ включно (1 шт.)	так	558,00
15.26	Випробування вентильних розрядників та обмежувачів перенапруг до 10 кВ включно (1 шт.) (з виїздом до споживача)	так	1 302,00
15.27	Випробування вентильних розрядників від 20 кВ до 110 кВ	так	1 134,00

15.28	Випробування вентильних розрядників від 20 кВ до 110 кВ (з виїздом до споживача)	так	1 878,00
15.29	Визначення тангенсу кута діелектричних втрат електрообладнання 35-110 кВ	так	1 746,00
15.30	Визначення тангенсу кута діелектричних втрат електрообладнання 35-110 кВ (з виїздом до споживача)	так	2 940,00
15.31	Вимірювання струму і втрат неробочого ходу силових трансформаторів і вимірювальних трансформаторів напруги	так	1 878,00
15.32	Випробування силових 3-х фазних трансформаторів до 10 кВ включно	так	4 542,00
15.33	Випробування силових 3-х фазних трансформаторів до 10 кВ включно (з виїздом до споживача)	так	5 742,00
15.34	Випробування силового кабеля (напругою вище 1000 В)	так	3 558,00
15.35	Випробування силового кабеля з ізоляцією із зшитого поліетилену (напругою вище 1000 В)	так	5 364,00
15.36	Вимірювання опору обмоток постійному струму силового двообмоточного трансформатора 35, 110 кВ (без РПН)	так	3 030,00
15.37	Вимірювання опору обмоток постійному струму силового двообмоточного трансформатора 35, 110 кВ (з РПН)	так	4 662,00
15.38	Вимірювання опору обмоток постійному струму силового триобмоточного трансформатора 110 кВ (без РПН)	так	3 678,00
15.39	Вимірювання опору обмоток постійному струму силового триобмоточного трансформатора 110 кВ (з РПН)	так	5 088,00
15.40	Перевірка коефіцієнта трансформації двообмоточного трансформатора 35, 110 кВ (без РПН)	так	2 052,00
15.41	Перевірка коефіцієнта трансформації двообмоточного трансформатора 35, 110 кВ (з РПН)	так	2 616,00
15.42	Перевірка коефіцієнта трансформації триобмоточного трансформатора 110 кВ (без РПН)	так	2 268,00
15.43	Перевірка коефіцієнта трансформації триобмоточного трансформатора 110 кВ (з РПН)	так	2 850,00
15.44	Комплексні випробування двообмоткового силового трансформатора 35 кВ (без РПН)	так	6 474,00
15.45	Комплексні випробування двообмоткового силового трансформатора 35 кВ (з РПН)	так	8 634,00
15.46	Комплексні випробування двообмоткового силового трансформатора 110 кВ (без РПН)	так	7 524,00
15.47	Комплексні випробування двообмоткового силового трансформатора 110 кВ (з РПН)	так	9 828,00

15.48	Комплексні випробування триобмоткового силового трансформатора 110 кВ (без РПН)	так	9 102,00
15.49	Комплексні випробування триобмоткового силового трансформатора 110 кВ (з РПН)	так	11 460,00
15.50	Випробування вводів 35 кВ	так	2 286,00
15.51	Випробування вводів 110 кВ	так	2 538,00
15.52	Випробування вимірювальних трансформаторів струму та напруги 35, 110 кВ (маслонаповнених)	так	3 480,00
15.53	Випробування вимірювальних трансформаторів струму та напруги 35, 110 кВ (в т.ч. лита ізоляція)	так	3 012,00
15.54	Випробування вимірювальних трансформаторів струму 10 кВ	так	2 634,00
15.55	Випробування вимірювальних трансформаторів напруги 10 кВ	так	2 262,00
15.56	Випробування ОПН (РВС) на напругу 35 кВ та 110 кВ	так	1 788,00
15.57	Випробування комплектних розподільних пристроїв внутрішнього і зовнішнього встановлення (35, 110 кВ)	так	3 558,00
15.58	Випробування вакуумних (елегазових) вимикачів напругою 35 кВ	так	5 292,00
15.59	Випробування віддільників, короткозамикачів, роз'єднувачів, заземлюючих ножів на напругу 35 кВ	так	3 558,00
15.60	Випробування маслонаповнених вимикачів напругою 35, 110 кВ	так	7 296,00
15.61	Випробування елегазових вимикачів напругою 110 кВ	так	6 678,00
15.62	Випробування розподільчих пристроїв до 10 кВ (1 шт. /1 комірka) підвищеною напругою	так	3 000,00
15.63	Проведення тепловізійного контролю електрообладнання, повітряних ліній електропередавання до 500 точок обстеження (включно)	так	2 412,00
15.64	Проведення тепловізійного контролю електрообладнання, повітряних ліній електропередавання до 1000 точок обстеження (включно)	так	3 228,00
15.65	Проведення тепловізійного контролю електрообладнання, повітряних ліній електропередавання до 1500 точок обстеження (включно)	так	4 062,00
БЛОК 16. Підготовка трансформаторів струму і напруги до повірки в стаціонарній метрологічній лабораторії СПЛ-10			
16.1	Вимірювання похибок трансформаторів напруги 6-10 кВ (трифазних)	так	9 918,00
16.2	Вимірювання похибок трансформаторів напруги 35 кВ (однофазних)	так	17 124,00
16.3	Вимірювання похибок трансформаторів струму	так	6 276,00

	0,4 кВ (до 750 А)		
16.4	Вимірювання похибок трансформаторів струму 0,4 кВ (від 800 до 3000 А)	так	6 276,00
16.5	Вимірювання похибок трансформаторів струму 10 кВ (до 750 А)	так	7 014,00
16.6	Вимірювання похибок трансформаторів струму 10 кВ (від 800 до 3000 А)	так	15 630,00
16.7	Вимірювання похибок трансформаторів струму 35 - 110 кВ	так	11 508,00
16.8	Вимірювання похибок трансформаторів напруги 6-10 кВ (однофазних)	так	7 050
БЛОК 17. Підготовка трансформаторів струму і напруги до повірки в пересувній метрологічній лабораторії ППЛ-110			
17.1	Вимірювання похибок трансформаторів напруги 6-10 кВ (трифазних)	так	14 658,00
17.2	Вимірювання похибок трансформаторів напруги 35 кВ (однофазних)	так	20 508,00
17.3	Вимірювання похибок трансформаторів струму 0,4 кВ (до 750 А)	так	7 194,00
17.4	Вимірювання похибок трансформаторів струму 0,4 кВ (від 800 до 3000 А)	так	7 194,00
17.5	Вимірювання похибок трансформаторів струму 10 кВ (до 750 А)	так	11 724,00
17.6	Вимірювання похибок трансформаторів струму 10 кВ (від 800 до 3000 А)	так	11 724,00
17.7	Вимірювання похибок трансформаторів струму 35 - 110 кВ	так	20 040,00
17.8	Вимірювання похибок трансформаторів напруги 110 кВ (однофазних)	так	22 140,00
17.9	Вимірювання похибок трансформаторів напруги 6-10 кВ (однофазних)	так	11 508,00
БЛОК 18. Автоматизована система контролю та обліку енергоресурсів (АСКОЕ)			
18.1	Послуги з комерційного обліку електроенергії, передача необхідних даних, пов'язаних з роботою АСКОВ	так	1 080,00
18.2	Відновлення або ремонт АСКОВ споживача	так	2 640,00
18.3	Діагностика АСКОВ на об'єкті споживача	так	2 112,00
18.4	Встановлення (монтаж) обладнання АСКОВ у споживача (за заявою споживача, обладнання споживача)	так	4 398,00
18.5	Технічне обслуговування комунікаційного обладнання АСКОВ, ЛУЗОД	так	2 064,00
18.6	Монтаж модему та налагодження каналу зв'язку АСКОВ, ЛУЗОД (одна точка обліку)	так	1 986,00
18.7	Параметризація (програмування) модемів	так	336,00
18.8	Витяг інформації з АСКОВ споживачу за його зверненням	так	768,00
18.9	Дистанційне зчитування погодинних даних електроенергії з ЗКО за допомогою АСКОВ, формування, валідація та завантаження в Датахб (в незалежності від кількості точок	так	2 658,00

	комерційного обліку електроенергії)		
18.10	Дистанційне зчитування погодинних даних електроенергії з ЗКО за допомогою АСКОЕ, формування, валідація та завантаження в Датахаб (за одну точку обліку електроенергії)	так	1 434,00
18.11	Дистанційне зчитування погодинних даних з ЗКО за допомогою АСКОЕ за ініціативою Замовника строком на 1 календарний місяць	так	1 068,00
18.12	Обробка, перевірка, формування, валідація даних комерційного обліку електроенергії та завантаження агрегованих погодинних даних в Датахаб за ініціативою Замовника строком на 1 календарний місяць (в незалежності від кількості точок комерційного обліку електроенергії)	так	2 292,00
18.13	Обробка, перевірка, формування, валідація даних комерційного обліку електроенергії та завантаження агрегованих погодинних даних в Датахаб за ініціативою Замовника строком на 1 календарний місяць (за одну точку обліку електроенергії)	так	1 086,00