

ПУБЛІЧНИЙ ДОГОВІР ПРО НАДАННЯ ПОСЛУГ КОМЕРЦІЙНОГО ОБЛІКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», далі за текстом – Виконавець або ППКО, який діє на підставі ліцензії, отриманої на виконання норм Законів України «Про ринок електричної енергії», «Про ліцензування видів господарської діяльності».

Рішення органу ліцензування щодо видачі ліцензії та дата набуття права на провадження ліцензованої діяльності Оператора системи наведені в Ліцензійному реєстрі, що розміщений на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням: <http://www.nerc.gov.ua/?id=16075>

1. Предмет Договору

1.1. ППКО надає Замовнику послуги комерційного обліку електричної енергії за площадками, що перелічені у паспорті точки розподілу (ПТР) Замовника до Договору про надання послуг з розподілу або за новими площадками на які ПТР ще не оформлений, в обсязі послуг, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс), а Замовник зобов'язується приймати і оплачувати надані послуги комерційного обліку в порядку і терміни, передбачені умовами цього Договору.

1.2. Замовник оплачує послуги комерційного обліку електричної енергії згідно з вартістю послуг, оприлюднених на офіційному вебсайті ППКО (<https://www.dtek-kem.com.ua/ua/services-tariffs> далі по тексту – офіційний веб-сайт Виконавця) або в особистому кабінеті замовника послуг ППКО, та які зазначені в Додатку 1 до цього Договору за умови наявності у Виконавця засобів обліку,

1.3. ППКО повинен мати регламентований доступ у межах відповідальності до вузлів обліку, зокрема до тих, що встановлені на електроустановках операторів системи та виробників, у погоджений з стороною, відповідальною за точку комерційного обліку (ВТКО) та стороною, приєднаною до мережі (СПМ) час для проведення періодичних та позачергових перевірок їх технічного стану та зчитування даних комерційного обліку.

1.4. Акцептом цього публічного договору вважається оплата Замовником рахунку або якщо споживач фактично отримує ці послуги і не звернувся до Виконавця із запереченням щодо укладення договору на визначених у ньому умовах

1.5 Акцептуючи умови публічного Договору Замовник підтверджує, що володіє необхідною правоздатністю і повноваженнями для прийняття цього Договору, здатний виконувати умови цього Договору та нести відповідальність за порушення його умов, ознайомився з умовами цього Договору в повному обсязі та приймає всі його умови в повному обсязі без будь-яких вилучень чи обмежень, згоден і зобов'язується дотримуватись умов цього Договору.

2. Ціна договору, оплата послуг комерційного обліку електричної енергії

2.1. Ціною цього Договору є вартість, зазначених у додатку 1 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 Виконавця за посиланням: <https://www.dtek-kem.com.ua/ua/services-tariffs>

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 ППКО платіжним документом.

2.4. Оплата послуг комерційного обліку здійснюється Замовником у національній валюті України, у безготівковій формі, шляхом перерахування грошових коштів на поточний рахунок Виконавця згідно з наданим рахунком.

2.4.1. До початку надання послуг комерційного обліку Замовник здійснює 100% попередню оплату послуг згідно з наданим рахунком протягом 10 (десяти) банківських днів з моменту отримання рахунку, але в будь – якому випадку не пізніше ніж до початку розрахункового періоду.

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. 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.

2.8. Послуги комерційного обліку приймаються Замовником на підставі наданих Виконавцем рахунка-фактури та повідомлення про надані послуги або за необхідності за ініціативою Замовника шляхом підписання (в тому числі, з використанням КЕП) уповноваженими представниками Замовника та Виконавця Акту наданих послуг протягом трьох робочих днів з моменту його надання Виконавцем. У разі відмови від підписання Замовник має у той самий строк надати Виконавцю 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.

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

2.10 У разі, якщо Замовник є платником податку на додану вартість:

2.10.1 Податкові накладні (ПН) та розрахунки коригування кількісних та вартісних показників до них (РК) складаються Виконавцем в електронній формі та отримуються Замовником шляхом надсилання в електронному вигляді запиту до Єдиного реєстру податкових накладних (ЄРПН) відповідно до Податкового кодексу України (ПКУ).

2.10.2 РК для реєстрації в ЄРПН Замовником у випадках, передбачених ПКУ, надаються Виконавцем засобами електронного документообігу в програмі М.е.Дос. Такі РК можуть бути

передані Покупцю також в будь який інший спосіб, що не суперечить вимогам Закону України від 22.05.2003р. № 851-IV «Про електронні документи та електронний документообіг» і ПКУ та потребує додаткового узгодження Сторонами.

2.10.3 У разі надання Виконавцем РК, що відповідно до ПКУ підлягає реєстрації в ЄРПН Замовником, останній зобов'язується зареєструвати такий РК протягом не більше 3-х календарних днів від дати надання Виконавцем РК.

2.10.4 У разі відмови Замовника від реєстрації РК (не проведення реєстрації в ЄРПН протягом граничного терміну, встановленого ПКУ, а саме: протягом 15 календарних днів з дня отримання такого РК Замовником), Замовник сплачує Виконавцю штраф у сумі ПДВ, визначеній в такому РК, протягом 10 календарних днів з дати отримання відповідної претензії Продавця.

2.10.5 Замовник зобов'язаний надати Виконавцю інформацію про його статус платника ПДВ, чинний на момент укладення договору.

2.11 разі зміни статусу платника ПДВ Замовник зобов'язаний протягом 3-х (трьох) календарних днів з дня таких змін письмово повідомити Виконавця, з наданням копій відповідних підтвердних документів.

2.12 У разі надання Замовником Виконавцю недостовірних даних щодо статусу платника ПДВ на дату укладення договору та (або) в разі неповідомлення (несвоєчасного повідомлення) Замовником Виконавця про зміну статусу платника ПДВ протягом терміну дії договору, що спричинило несвоєчасну реєстрацію Виконавцем ПН/РК в ЄРПН (або реєстрацію Виконавцем ПН/РК з неправильним індивідуальним податковим номером Замовника) Замовник сплачує Виконавцю штраф у сумі штрафних санкцій за несвоєчасну реєстрацію Виконавцем ПН/РК в ЄРПН, розрахованих відповідно до ПКУ протягом 10 календарних днів з дати отримання відповідної претензії Виконавця.

2.13 У разі зупинення реєстрації в ЄРПН РК, отриманого від Виконавця, згідно з п.201.16 ст.201 ПКУ Замовник зобов'язаний протягом 3 (трьох) календарних днів з дати отримання квитанції письмово повідомити про це представника Виконавця, відповідального за передавання (реєстрацію в ЄРПН) ПН/РК та надати копію відповідної квитанції на його електронну адресу.

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 Датах 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.

Дотримуватись вимог інструкції з техніки безпеки та пожежної безпеки в електроустановках та місцевих інструкцій з ОП.

Направляти для надання послуг комерційного обліку за Договором персонал, який має відповідну кваліфікацію та групу з електробезпеки.

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;

надати Виконавцю при необхідності необхідну технічну документацію на засоби комерційного обліку (проектно-виконавчу документацію, паспорти на засоби вимірювань тощо, свідоцтва про відповідність ЗВТ вимогам ПУЕ, зазначеним в розділі 1.5) та експлуатаційну документацію на обладнання, що встановлено на точках комерційного обліку Замовника, зазначених у Додатку до Договору;

негайно повідомляти Виконавця про виявлення несправностей в роботі засобів обліку електричної енергії, не усуваючи самостійно зазначені несправності, а також виконувати вимоги правил технічної експлуатації електроустановок споживачів та рекомендацій Виконавця;

Передати систему обліку на використання Виконавцем тільки за умови повної технічної справності обладнання системи обліку, а також належного стану приміщень, в яких розташовані елементи системи.

Забезпечити належний захист елементів системи обліку від несанкціонованого втручання в їх роботу;

не проводити переобладнання систем електропостачання без повідомлення Виконавця;

забезпечити надійність електропостачання засобів комерційного обліку електричної енергії;

Контролювати хід надання послуг комерційного обліку у строки, встановлені цим Договором, не втручаючись у діяльність Виконавця.

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;

на дострокове надання послуг за письмовим погодженням Замовника;

залучати третіх осіб для надання послуг комерційного обліку за Договором;

перевіряти на відповідність вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії вузол обліку електричної енергії в точці комерційного обліку;

пломбувати вузли обліку, засоби вимірювальної техніки вузла обліку електричної енергії;

має безперешкодний доступ до вузла обліку електричної енергії для зчитування інформації та проведення технічної перевірки;

надавати рекомендації Замовнику щодо приведення вузлів обліку у відповідність до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії;

відмовляти Замовнику в наданні послуг комерційного обліку:

- якщо Замовник не приводить вузол обліку у відповідність до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії у встановлені терміни;

- у разі відмови Замовника в допуску до вузла обліку;

- у разі несплати за надані послуги комерційного обліку відповідно до умов договору.

Вимагати сплати штрафних санкцій, передбачених п. 5.9. даного Договору

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 формуванням 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 акту про пломбування.

5.6. Замовник (крім індивідуальних побутових споживачів) відповідає за експлуатацію та технічний стан засобів (вузлів) вимірювальної техніки.

5.7. У разі невиконання або неналежного виконання своїх зобов'язань за Договором Сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством України та Договором.

5.8. У разі порушення Замовником п.3.2. Договору, ППКО не несе відповідальність за роботу засобів комерційного обліку електричної енергії Замовника, щодо яких надаються послуги комерційного обліку за Договором та виконання інших зобов'язань Виконавця згідно умов цього Договору.

6. Обставини непереборної сили

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або неналежне виконання своїх зобов'язань за Договором у разі виникнення обставин непереборної сили, які не існували під час укладення договору та виникли поза волею сторін (аварія, катастрофа, пожежа, повінь, землетрус, епідемія, епізоотія, війна у тому числі неоголошена, загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи але не обмежуючись ворожими атаками, блокадами, військовим ембарго, міжнародними санкціями, дії іноземного та внутрішнього ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, проведення антитерористичних операцій, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, блокада, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами

державних органів влади, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, будь-які інші дії третіх осіб, що прямо або побічно роблять неможливим або що обмежують повністю, або частково господарську діяльність Сторони, неспроможність Сторони, що виникла в результаті впливу будь-якої з наведених вище обставин, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, епізоотія, сильний шторм, циклон, ураган, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха тощо).

6.2. Сторона, що не може виконувати своїх зобов'язань за договором у разі виникнення обставин непереборної сили, повинна негайно повідомити про це іншу Сторону, не пізніше ніж через 5 (п'ять) днів, в письмовій формі про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили..

6.3. Доказом виникнення обставин непереборної сили та строку їх дії є відповідні документи, які видаються Торгово-промисловою палатою України.

6.4. У разі, коли дія обставин непереборної сили продовжується більше, ніж 10 (десять) днів, кожна із сторін в установленому п.9.3 Договору порядку має право розірвати цей Договір.

7. Вирішення спорів

7.1. У разі виникнення спорів або розбіжностей Сторони зобов'язуються вирішувати їх шляхом взаємних переговорів та консультацій. При вирішенні спорів сторони керуються положеннями Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

7.2. Сторони мають вирішувати спори, розбіжності, суперечки своєчасно і в повному обсязі. Сторони можуть запрошувати додаткову інформацію, яку вони вважають необхідною для розв'язання суперечки. Для вирішення суперечки сторони можуть залучати незалежних експертів на договірних засадах.

7.3. Експерт не повинен мати конфлікту інтересів із сторонами суперечки і не може виступати в якості арбітра або посередника.

7.4. У разі недосягнення Сторонами згоди спори вирішуються в судовому порядку.

8. Строк дії договору

8.1. Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Замовника до умов цього Договору і діє протягом 1 (одного) року, а в частині розрахунків – до повного їх виконання, але не довше терміну реєстрації ППКО в АКО, зазначеного в Реєстрі ППКО та опублікованого на вебсайті АКО.

8.2 Строк дії цього Договору продовжується (продлонгується) на кожний наступний (один) рік, але на термін, що не перевищує терміну експлуатації засобів комерційного обліку електричної енергії, 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.

8.3. 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.

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

9. Інші умови

9.1. 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.

У разі зміни умов даного Договору ППКО опублікує дану інформацію на власному офіційному веб-сайті за 15 (п'ятнадцять) робочих днів до дати вступу в силу таких змін. Опублікування таких змін на офіційному веб-сайті Виконавця є погодженим способом інформування Замовника про зміну умов Договору. Відсутність письмового звернення про розірвання договору протягом 10-денного терміну з дати публікації на офіційному веб-сайті Виконавця про зміну розміру умов Договору вважається беззаперечною згодою Замовника зі змінами умов Договору.

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

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

9.4. 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.

9.5. Невід'ємною частиною цього Договору є Додаток № 1 «Перелік послуг».

9.6. 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.

9.7 Сторони погодили, що пов'язані з цим Договором договірні документи (додаткові угоди, додатки до договору, інше), первинні бухгалтерські документи (в тому числі, акти наданих послуг), листи та інші документи за Договором, можуть бути оформлені Сторонами в електронній формі з використанням КЕП або на паперовому носії.

9.8 Створення, відправлення, передавання, одержання, зберігання, оброблення, використання, знищення електронних документів здійснюється відповідно до Законів України «Про електронні документи та електронний документообіг», «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги».

9.9 Сторони погодили, що документи за Договором можуть складатися в електронній формі та підписуватися Сторонами з використанням КЕП в будь-якому з таких сервісів: «ВЧАСНО» (vchasno.com.ua), М.Е.Дос та в інших (надалі – «Сервіс для електронного підписання»).

9.10. Відправлення, доставка, отримання, підписання або здійснення інших дій з Електронними документами підтверджується за допомогою Сервісів для електронного підписання. Електронні документи вважаються одержаними адресатом з моменту надсилання, якщо відправник не отримує автоматичне повідомлення про те, що Електронний документ не надіслано. Відправлення, доставка, отримання, підписання або здійснення інших дій з Електронними документами підтверджується за допомогою відповідного Сервісу для електронного підписання.

9.11 Кожна Сторона зобов'язана щоденно (в робочі дні) слідкувати за надходженням Електронних документів та своєчасно здійснювати його приймання, перевірку, підписання з використанням КЕП та повернення іншій Стороні.

9.12 Сторони дійшли згоди, що видалення (скасування) Електронного документу, підписаного обома Сторонами з використанням КЕП здійснюється виключно шляхом взаємного погодження Сторонами в Сервісі для електронного підписання.

9.13 Електронні документи, підписані за допомогою КЕП за правовим статусом прирівнюються до документів у письмовій формі, оформлених та підписаних належним чином.

9.14 Електронні документи зберігаються у кожної Сторони, затвердженим у неї способом, та є доступними для обох Сторін.

9.15 Сторони домовились, що датою підписання первинних бухгалтерських документів за Договором з використанням КЕП є дата складання (дата, зазначена на самому Електронному документі як його обов'язковий реквізит), незалежно від дати накладання КЕП Сторонами.

9.16 Роздруківки/копії Електронних документів, підписаних за допомогою КЕП можуть бути засвідчені уповноваженим представником Сторони за правилами засвідчення вірності копій документів та бути підтвердженням виконання Договору Сторонами.

9.17 Сторона гарантує, що будь-яка особа, яка підписала Електронний документ шляхом проставлення КЕП та відправила його від імені Сторони за допомогою Сервісу для електронного підписання є уповноваженим представником цієї Сторони.

9.18 Електронний документ, підписаний Стороною з використанням КЕП і внесений в Систему (переданий Стороні-одержувачу) вважатиметься в усіх випадках підписаним уповноваженим представником Сторони-відправника, в межах наданих повноважень, що не потребуватиме щоразу перевірки документів на представництво, а накладені КЕП, використані для підписання Електронних документів, належать їх уповноваженим представникам. Неправомірне чи помилкове накладання КЕП на Електронний документ одною із Сторін, не може бути підставою для не визнання/оспорювання/невиконання нею таких підписаних Електронних документів, що відправлені іншій Стороні по Системі, крім випадків їх оперативного відкриття. Всі ризики негативних наслідків неправомірного/помилкового накладання КЕП на Електронний документ однієї із Сторін, покладаються на цю Сторону.

9.19 В інших випадках, не передбачених цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України.

9.20 Після укладання цього Договору усі попередні переговори, листування, попередні угоди та протоколи про наміри з питань, що так чи інакше стосуються цього Договору, втрачають юридичну силу.

9.21 Власним акцептуванням Договору Замовник добровільно надає згоду на збирання, обробку, безстрокове зберігання та передачу (поширення) третім особам своїх персональних даних у випадках, передбачених чинним законодавством.

9.22 Укладенням даного Договору Сторони запевняють та гарантують, що не відносяться до жодної із нижчезазначених категорій осіб:

а) громадян Російської Федерації, крім тих, що проживають на території України на законних підставах;

б) юридичних осіб, створених та зареєстрованих відповідно до законодавства Російської Федерації;

в) юридичних осіб, створених та зареєстрованих відповідно до законодавства України, кінцевим бенефіціарним власником, членом або учасником (акціонером), що має частку в статутному капіталі 10 і більше відсотків, якої є Російська Федерація, громадянин Російської Федерації, крім того, що проживає на території України на законних підставах, або юридична особа, створена та зареєстрована відповідно до законодавства Російської Федерації.

9.23 У випадку, якщо у Замовника протягом терміну дії даного Договору відбудуться зміни в установчих документах чи інших реєстраційних даних, зміниться акціонер, власник, тощо, що призведе або може призвести до того, що Замовник підпаде під категорію осіб, визначених п.9.22. Договору, Замовник зобов'язаний протягом 2-х робочих днів повідомити Виконавця про зміни, що відбулись, та направити документальне підтвердження в порядку, визначеному умовами даного Договору.

9.24 У випадку, якщо Замовник не виконав зобов'язання, встановлене п.9.23. даного Договору, або порушив свої запевнення та гарантії, визначені п.9.22. даного Договору, або у Виконавця є достатньо підстав вважати, що Замовник відноситься до категорії осіб, визначених п.9.2. даного Договору, виконання будь яких зобов'язань Виконавця за даним Договором може бути припинено Виконавцем в односторонньому порядку. Договір може бути розірвано в односторонньому порядку за ініціативою Виконавця шляхом направлення письмового повідомлення Замовнику за 5 (п'ять) календарних днів до запланованої дати розірвання в порядку, визначеному умовами даного Договору.

9.25 У випадку одностороннього припинення Виконавцем виконання своїх зобов'язань за Договором або одностороннього розірвання даного Договору з підстав, визначених п.п.9.22. -

9.24. даного Договору, а також у випадку неможливості виконання Виконавцем своїх грошових та/або будь-яких інших зобов'язань за даним Договором в силу встановлення законодавчих обмежень, ППКО не несе відповідальності (штрафні санкції, збитки, упущена вигода, тощо), що може понести Замовник в зв'язку із таким припиненням або розірванням.

9.26 Усі повідомлення, будь-яке листування тощо за цим Договором будуть вважатися зробленими належним чином, якщо вони письмово оформлені та надіслані відповідним листом (рекомендований лист, цінний лист з описом вкладення, передача листа посильним) та/або на електронну адресу Сторін, зазначену в р. XV Договору. У будь-якому разі сторона по договору вважається повідомленою з моменту фактичного отримання листа. У разі направлення листа на електронну адресу підтвердженням отримання є відповідь від Замовника на електронну адресу Виконавця зазначену в р. XV цього Договору. Замовник зобов'язаний направити відповідь-підтвердження отримання листа на електронну адресу Виконавця протягом 1-го робочого дня з дати направлення листа Виконавцем. У разі не направлення відповіді – підтвердження Замовником, повідомлення вважається таким, що отримане на 5 календарний день з дати відправлення Виконавцем листа на електронну адресу Замовника.

9.27 ППКО має статус платника податку на прибуток на загальних умовах.

10. Конфіденційність

10.1. Дотримання Політики інформаційної безпеки:

Кожна зі Сторін зобов'язується забезпечити сувору конфіденційність інформації при виконанні цього Договору та вжити відповідних заходів про її нерозголошення. Передача зазначеної інформації юридичним і фізичним особам, які не мають відношення до цього Договору, її опублікування або розголошення іншими способами або методами може мати місце тільки при письмовій згоді Сторін, незалежно від причин і термінів виконання даного Договору, крім випадків, передбачених чинним законодавством України. Відповідальність Сторін за порушення положень даного пункту визначається і вирішується відповідно до чинного законодавства України. Крім усього іншого, за невиконання умов даного пункту Договору, винна Сторона несе відповідальність у вигляді відшкодування всіх заподіяних іншій Стороні збитків.

11. Міжнародні санкції та антикорупційне застереження

11.1.1. Сторони цим запевняють та гарантують одна одній, що (як на момент підписання Сторонами цього Договору, так і на майбутнє):

(а) на Сторону не поширюється дія санкцій Ради безпеки ООН, Відділу контролю за іноземними активами Державного казначейства США, Департаменту торгівлі Бюро промисловості та безпеки США, Державного департаменту США, Європейського Союзу, України, Великобританії або будь-якої іншої держави чи організації, рішення та акти якої є юридично обов'язковими (надалі – «Санкції»);

(б) Сторона не співпрацює та не пов'язана відносинами контролю з особами, на яких поширюється дія Санкцій;

(в) Сторона здійснює свою господарську діяльність із дотриманням вимог Антикорупційного законодавства.

Під Антикорупційним законодавством слід розуміти:

- будь-який закон або інший нормативно-правовий акт, який вводить в дію або відповідно до якого застосовуються положення Конвенції по боротьбі з підкупом посадових осіб іноземних держав при здійсненні міжнародних ділових операцій Організації Економічного Співробітництва та Розвитку (OECD Convention on Combating Bribery of Foreign Public Officials in International Business Transactions); або

- будь-які застосовані до Сторін положення Закону США про боротьбу з практикою корупції закордоном 1977р. зі змінами і доповненнями (the U.S. Foreign Corrupt Practices Act of 1977), Закону Великобританії про боротьбу з корупцією (U.K. Bribery Act 2010); або
- будь-який аналогічний закон або інший нормативно-правовий акт юрисдикцій (країн), в яких Сторони зареєстровані або здійснюють свою господарську діяльність або дія якого (або окремих його положень) розповсюджується на Сторони в інших випадках;
- (г) Сторона дотримується вимог Антикорупційного законодавства, що на неї поширюються, та впровадила відповідні заходи і процедури з метою дотримання Антикорупційного законодавства;
- (д) Сторона та всі її афілійовані особи, директори, посадові особи, співробітники або будь-які інші особи, що діють від імені цієї Сторони, не здійснювали будь-яких пропозицій, не надавали повноважень та клопотань щодо надання або отримання неналежної/неправомірної матеріальної вигоди або переваги у зв'язку з цим Договором, а так само не отримували їх, та не мають намір щодо здійснення будь-якої з вищевказаних дій у майбутньому, а також Сторона застосовувала усіх можливих розумних заходів щодо запобігання вчинення таких дій субпідрядниками, агентами, будь-якою іншою третьою особою, щодо якої вона має певної міри контроль;
- (е) Сторона не використовуватиме кошти та/або майно, отримані за цим Договором, з метою фінансування або підтримання будь-якої діяльності, що може порушити Антикорупційне законодавство (зокрема, але не обмежуючись, шляхом надання позики, здійснення внеску/вкладу або передачі коштів/майна у інший спосіб на користь своєї дочірньої компанії, афілійованої особи, спільного підприємства або іншої особи).

11.1.2. У випадку порушення Стороною запевнень та гарантій, зазначених в цьому розділі Договору, така Сторона зобов'язується відшкодувати іншій Стороні усі збитки, спричинені таким порушенням.

11.1.3. У випадку накладення Санкцій на одну зі Сторін або співпраці Сторони з особою, на яку накладено Санкції, така Сторона зобов'язується негайно повідомити про це іншу Сторону, а також відшкодувати останній усі збитки, спричинені їй через або у зв'язку з накладенням Санкцій або співпрацею з особою, на яку накладено Санкції.

11.1.4. Кожна зі Сторін має право в односторонньому порядку призупинити виконання обов'язків за цим Договором або припинити дію цього Договору шляхом письмового повідомлення про це іншій Сторони у випадку наявності обґрунтованих підстав вважати, що відбулося або відбудеться порушення будь-яких з вищезазначених в цьому розділі Договору запевнень та гарантій. При цьому Сторона, що обґрунтовано скористалася цим правом, звільняється від будь-якої відповідальності або обов'язку щодо відшкодування штрафних санкцій за Договором у зв'язку з невиконанням нею договірних зобов'язань та будь-якого роду витрат, збитків, понесених іншою Стороною (прямо або опосередковано), в результаті такого призупинення/припинення дії Договору.

12. Реквізити ППКО

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

04080, м. Київ, вул.Новокостянтинівська, 20

IBAN : UA72334851000000002600640997

у АТ «ПУМБ», м. Київ, МФО 334851

код за ЄДРПОУ 41946011

ІПН 419460126541

Електронна адреса та електронний веб-сайт: dtek-kem@dtek.com та <https://www.dtek-kem.com.ua>

до Публічного договору про надання
 послуг комерційного обліку
 електричної енергії

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

**Перелік послуг, що пов'язані із забезпеченням
 комерційного обліку електричної енергії**

<https://www.dtek-kem.com.ua/ua/services-tariffs>

1.	З підключення на опорі (ПЛ 0,22 кВ/0,38 кВ) (однофазний ввід/трифазний ввід) за ініціативою замовника
2.	З підключення в однофазному/трифазному лічильнику або на комутаційному апараті (0,22 кВ/0,38 кВ) за ініціативою замовника
3.	З підключення на опорі 6, 10, 20 кВ (ПЛ) за ініціативою замовника
4.	З підключення в ТП/РП/ЗБ (кабельна збірка) (однофазний ввід, трифазний ввід) 0,22 кВ/0,38 кВ за ініціативою замовника
5.	З підключення в ТП/РП 6, 10, 20 кВ за ініціативою замовника
6.	З підключення в ПС 27,5-110 кВ за ініціативою замовника
7.	З підключення в ПС вище 110 кВ за ініціативою замовника
8.	З підключення споживача за допомогою програмного комплексу за ініціативою замовника
9.	З відключення на опорі (однофазний ввід, трифазний ввід) 0,22 кВ/0,38 кВ ПЛ за ініціативою замовника
10.	З відключення в однофазному/трифазному електролічильнику/на комутаційному апараті (0,22 кВ/0,38 кВ) за ініціативою замовника
11.	З відключення на опорі 6, 10, 20 (ПЛ) кВ за ініціативою замовника
12.	З відключення в ТП/РП/ЗБ (кабельна збірка) (однофазний ввід, трифазний ввід) 0,22 кВ/0,38 кВ за ініціативою замовника
13.	З відключення в ТП/РП 6, 10, 20 кВ за ініціативою замовника
14.	З відключення в ПС 27,5-110 кВ за ініціативою замовника
15.	З відключення в ПС вище 110 кВ за ініціативою замовника
16.	З відключення споживача за допомогою програмного за комплексу ініціативою замовника
17.	З позачергової технічної перевірки правильності роботи (перевірка схеми вмикання) однофазного (0,22 кВ) засобу обліку за ініціативою замовника
18.	З позачергової технічної перевірки правильності роботи (перевірка схеми вмикання) трифазного (0,38 кВ прямого включення) засобу обліку за ініціативою замовника
19.	З позачергової технічної перевірки правильності роботи (перевірка схеми вмикання) (0,38 кВ включено через вимірювальні трансформатори струму) розрахункової точки обліку електроенергії за ініціативою замовника
20.	З позачергової технічної перевірки правильності роботи (перевірка схеми вмикання) (6, 10, 20 кВ) розрахункової точки обліку електроенергії за ініціативою замовника
21.	З позачергової технічної перевірки правильності роботи (перевірка схеми вмикання) (27,5 і вище кВ) розрахункової точки обліку електроенергії за ініціативою замовника
22.	З параметризації багатofункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника
23.	З дистанційної параметризації багатofункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника
24.	Із заміни однофазного електролічильника за ініціативою замовника
25.	Із заміни трифазного електролічильника прямого включення за ініціативою замовника
26.	Із заміни трифазного електролічильника напівпрямого підключення з трансформатором струму за ініціативою замовника
27.	Із заміни трифазного електролічильника трансформаторного підключення (0,38 кВ) на трифазний електролічильник прямого підключення (0,38 кВ) з виконанням робіт по демонтажу трансформаторів струму за ініціативою замовника
28.	З монтажу однофазного електролічильника за ініціативою замовника
29.	З монтажу трифазного електролічильника прямого включення за ініціативою замовника

30.	З монтажу трифазного електролічильника напівпрямого підключення з трансформаторами струму за ініціативою замовника
31.	З монтажу трифазного електролічильника напівпрямого підключення без трансформаторів струму за ініціативою замовника
32.	З демонтажу однофазного електролічильника за ініціативою замовника
33.	З демонтажу трифазного електролічильника за ініціативою замовника
34.	З монтажу автоматичного однофазного/трифазного вимикача електроенергії за ініціативою замовника
35.	Із заміни автоматичного однофазного/трифазного вимикача електроенергії за ініціативою замовника
36.	Встановлення однофазного приладу обліку (забудовник), за наявної дооблікової та післяоблікової схеми підключення
37.	Встановлення трифазного приладу обліку (забудовник), за наявної дооблікової та післяоблікової схеми підключення
38.	Заміна однофазного приладу обліку (забудовник)
39.	Заміна трифазного приладу обліку (забудовник)
40.	З розпломбування і пломбування вузла обліку або його частини однофазного (0,22 кВ) електролічильника за ініціативою замовника
41.	З розпломбування і пломбування вузла обліку або його частини трифазного (0,38 кВ прямого включення) електролічильника за ініціативою замовника
42.	З розпломбування і пломбування вузла обліку або його частини (0,38 кВ включено через вимірювальні трансформатори струму) розрахункової точки обліку електроенергії за ініціативою замовника
43.	З розпломбування і пломбування вузла обліку або його частини (6, 10, 20 кВ) розрахункової точки обліку електроенергії за ініціативою замовника
44.	З розпломбування і пломбування вузла обліку або його частини (27,5 і вище кВ) розрахункової точки обліку електроенергії за ініціативою замовника
45.	З пломбування вузла обліку або його частини однофазного (0,22 кВ) електролічильника за ініціативою замовника
46.	З пломбування вузла обліку або його частини трифазного (0,38 кВ прямого включення) електролічильника за ініціативою замовника
47.	З пломбування вузла обліку або його частини (0,38 кВ включено через вимірювальні трансформатори струму) розрахункової точки обліку електроенергії за ініціативою замовника
48.	З пломбування вузла обліку або його частини (6, 10, 20 кВ) розрахункової точки обліку електроенергії за ініціативою замовника
49.	З пломбування вузла обліку або його частини (27,5 і вище кВ) розрахункової точки обліку електроенергії за ініціативою замовника
50.	З розпломбування вузла обліку або його частини однофазного (0,22 кВ) електролічильника за ініціативою замовника
51.	З розпломбування вузла обліку або його частини трифазного (0,38 кВ прямого включення) електролічильника за ініціативою замовника
52.	З розпломбування вузла обліку або його частини (0,38 кВ включено через вимірювальні трансформатори струму) розрахункової точки обліку електроенергії за ініціативою замовника
53.	З розпломбування вузла обліку або його частини (6, 10, 20 кВ) розрахункової точки обліку електроенергії за ініціативою замовника
54.	З розпломбування вузла обліку або його частини (27,5 і вище кВ) розрахункової точки обліку електроенергії за ініціативою замовника
55.	Зчитування щомісячних результатів вимірювань (первинних даних комерційного обліку), їх перевірка, валідація (дистанційне зчитування даних з інтервальних багатофункціональних лічильників комерційного обліку від ЛУЗОД/АСКОЕ споживача з формуванням, обробкою та передачею даних комерційного обліку)
56.	Зчитування щомісячних результатів вимірювань (первинних даних комерційного обліку), їх перевірка, валідація (дистанційне зчитування даних з інтервальних багатофункціональних лічильників комерційного обліку від ЛУЗОД/АСКОЕ споживача з формуванням, обробкою та передачею даних комерційного обліку), (квартал).
57.	Зчитування щомісячних результатів вимірювань (первинних даних комерційного обліку), їх перевірка, валідація (дистанційне зчитування даних з інтервальних багатофункціональних лічильників комерційного обліку від ЛУЗОД/АСКОЕ споживача з формуванням, обробкою та передачею даних комерційного обліку) (без урахування послуги оператора мобільного зв'язку)
58.	Зчитування щомісячних результатів вимірювань (первинних даних комерційного обліку), їх перевірка, валідація (дистанційне зчитування даних з інтервальних багатофункціональних лічильників комерційного обліку від ЛУЗОД/АСКОЕ споживача з формуванням, обробкою

	та передачею даних комерційного обліку), (квартал) (без урахування послуги оператора мобільного зв'язку)
59.	Проектування розрахункового вузла обліку електроенергії електроустановок потужністю до 50 кВт
60.	З улаштування розрахункового трифазного вузла обліку електроенергії електроустановок в ТП, з приєднаною потужністю понад 60 кВт (цілодобовий режим роботи, напруга до 1000 В) з трансформаторами струму без встановлення приладу обліку та без проведення технічної перевірки
61.	З улаштування розрахункового трифазного вузла обліку електроенергії електроустановок на ЗБ, з приєднаною потужністю до 60 кВт (цілодобовий режим роботи, напруга до 1000 В) без трансформаторів струму без встановлення приладу обліку та проведення технічної перевірки
62.	З улаштування розрахункового трифазного вузла обліку електроенергії електроустановок на ЗКУ, з приєднаною потужністю понад 60 кВт (цілодобовий режим роботи, напруга до 1000 В) з трансформаторами струму без встановлення приладу обліку та без проведення технічної перевірки
63.	З улаштування однофазного вузла обліку СЕС з ЛУЗОД в існуючу шафу обліку без приладу обліку і технічної перевірки
64.	З улаштування трифазного вузла обліку СЕС з ЛУЗОД прямого включення в існуючу шафу обліку без приладу обліку і технічної перевірки
65.	З улаштування трифазного вузла обліку СЕС з ЛУЗОД трансформаторного включення в існуючу шафу обліку без приладу обліку і технічної перевірки
66.	З програмування концентратора DC12 (за ініціативою замовника) без виїзду
67.	З програмування концентратора DC12 (за ініціативою замовника) з виїздом
68.	З програмування контролера MCL 5.10 (за ініціативою замовника) без виїзду
69.	З програмування контролера MCL 5.10 (за ініціативою замовника) з виїздом
70.	З наладки системи АСКОЕ для виконання робіт з 1 концентратором (за ініціативою замовника)
71.	З наладки системи АСКОЕ для виконання робіт на 1 точці обліку (за ініціативою замовника)
72.	З наладки системи АСКОЕ для виконання робіт на 1 ГРП
73.	З наладки системи АСКОЕ для виконання робіт при виявлених шумах (необхідне встановлення PLC фільтрів для 1-го фільтра
74.	З улаштування розрахункового однофазного комерційного вузла обліку електроенергії, з приєднаною потужністю до 5 кВт без встановлення приладу обліку та проведення технічної перевірки
75.	З улаштування розрахункового однофазного комерційного вузла обліку електроенергії, з приєднаною потужністю 6 кВт без встановлення приладу обліку та проведення технічної перевірки
76.	З улаштування розрахункового однофазного комерційного вузла обліку електроенергії, з приєднаною потужністю 7 кВт без встановлення приладу обліку та проведення технічної перевірки
77.	З улаштування розрахункового однофазного комерційного вузла обліку електроенергії, з приєднаною потужністю 8 кВт без встановлення приладу обліку та проведення технічної перевірки
78.	З улаштування розрахункового однофазного комерційного вузла обліку електроенергії, з приєднаною потужністю 9 кВт без встановлення приладу обліку та проведення технічної перевірки
79.	З улаштування розрахункового однофазного комерційного вузла обліку електроенергії, з приєднаною потужністю 10 кВт без встановлення приладу обліку та проведення технічної перевірки
80.	З улаштування розрахункового однофазного комерційного вузла обліку електроенергії, з приєднаною потужністю 11 кВт без встановлення приладу обліку та проведення технічної перевірки
81.	З улаштування розрахункового комерційного трифазного вузла обліку електроенергії, з приєднаною потужністю до 6 кВт, без встановлення приладу обліку та проведення технічної перевірки
82.	З улаштування розрахункового комерційного трифазного вузла обліку електроенергії, з приєднаною потужністю від 6.1 кВт до 9 кВт, без встановлення приладу обліку та проведення технічної перевірки
83.	З улаштування розрахункового комерційного трифазного вузла обліку електроенергії, з приєднаною потужністю від 9.1 кВт до 12 кВт, без встановлення приладу обліку та проведення технічної перевірки

84.	З улаштування розрахункового комерційного трифазного вузла обліку електроенергії, з приєднаною потужністю від 12.1 кВт до 15 кВт, без встановлення приладу обліку та проведення технічної перевірки
85.	З улаштування розрахункового комерційного трифазного вузла обліку електроенергії, з приєднаною потужністю від 15.1 кВт до 19 кВт, без встановлення приладу обліку та проведення технічної перевірки
86.	З улаштування розрахункового комерційного трифазного вузла обліку електроенергії, з приєднаною потужністю від 19.1 кВт до 24 кВт, без встановлення приладу обліку та проведення технічної перевірки
87.	З улаштування розрахункового комерційного трифазного вузла обліку електроенергії, з приєднаною потужністю від 24.1 кВт до 30 кВт, без встановлення приладу обліку та проведення технічної перевірки
88.	З улаштування розрахункового комерційного трифазного вузла обліку електроенергії, з приєднаною потужністю від 30.1 кВт до 38 кВт, без встановлення приладу обліку та проведення технічної перевірки
89.	З улаштування розрахункового комерційного трифазного вузла обліку електроенергії, з приєднаною потужністю від 38.1 кВт до 50 кВт, без встановлення приладу обліку та проведення технічної перевірки
90.	З улаштування розрахункового комерційного трифазного вузла обліку електроенергії, з приєднаною потужністю від 50.1 кВт до 60 кВт, без встановлення приладу обліку та проведення технічної перевірки
91.	З прокладання 1 м кабелю, з ТМЦ наданих споживачем
92.	Зі свердління отвору $D > 12$ мм для кабелю при улаштуванні комерційного вузла обліку
93.	Зі встановлення ящика обліку з ТМЦ наданих споживачем
94.	З проведення експертизи однофазних електронних лічильників електричної енергії
95.	З проведення експертизи однофазних електронних двоелементних лічильників електричної енергії
96.	З проведення експертизи трифазних електронних лічильників активної та реактивної електричної енергії
97.	З проведення експертизи трифазних електронних лічильників активної електричної енергії
98.	З проведення експертизи трифазних електронних лічильників реактивної електричної енергії
99.	З проведення експертизи однофазного багатотарифного приладу обліку
100.	З проведення експертизи трифазного багатотарифного приладу обліку активної та реактивної електроенергії (активної в одному напрямку та реактивної в двох напрямках) класу точності 1,0
101.	З проведення експертизи трифазного багатотарифного приладу обліку активної та реактивної електроенергії класу точності 1,0
102.	З проведення експертизи трифазного багатотарифного приладу обліку активної електроенергії класу точності 1,0
103.	З проведення експертизи трифазних електронних багатофункціональних засобів обліку активної та реактивної електроенергії класу точності 0,2, 0,2S, 0,5S (при номінальній напрузі 57,7 В)
104.	З проведення експертизи трифазних електронних багатофункціональних засобів обліку активної та реактивної електроенергії класу точності 0,2, 0,2S, 0,5S (при номінальній напрузі 230 В)
105.	З проведення експертизи однофазних індукційних лічильників електричної енергії
106.	З проведення експертизи трифазних індукційних лічильників електричної енергії