



вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

№ _____

Про надання пропозицій до проєкту
Постанови НКРЕКП, що має ознаки
регуляторного акту

ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» як Адміністратором комерційного обліку (далі – АКО) в установленому порядку опрацьовано проєкт Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії», оприлюднений 15 травня 2025 року. Порівняльна таблиця з пропозиціями та обґрунтуваннями додається (Додаток).

Також, з урахуванням, що в проєкті вищезазначеної постанови, враховано укладення договорів про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії для всіх ролей ППКО, але не оприлюднено зміни в Регламент реєстрації ППКО, що є додатком 3 (додатком 1) до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, АКО пропонує поетапне укладення Договорів за типовою формою: перший етап (терміном з 01.06.2025 до 01.10.2025) для тих ППКО, які за чинним регламентом реєстрації, що має повну та спрощену форми, зобов'язані укладати такий договір; другий етап (терміном з 01.10.2025 і далі) для ППКО, які наразі не зобов'язані укладати договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, однак набудуть обов'язку пройти тестування та укласти такий договір після прийняття змін до Регламенту реєстрації ППКО.

Враховуючи вищезазначене, АКО звертається з проханням до НКРЕКП провести необхідні заходи для прийняття змін в Регламент реєстрації ППКО до 01.10.2025.

Додаток: Пропозиції щодо внесення змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії в 1 прим. на 9 стор.

Директор з комерційного обліку
Карпенко О.В.

Биков А.О.
(044) 249-13-35



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП
Сертифікат 3FAA9288358EC003040000007BA53100C615D600
Підписувач Карпенко Олександр Володимирович
Дійсний з 01.07.2024 0:00:00 по 30.06.2026 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/32549

від 26.05.2025

№16359/1-25 від 26.05.2025

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

| Редакція проекту рішення НКРЕКП | Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП | Обґрунтування |
|--|---|---|
| Проект Постанови Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії | | |
| відсутній | <p>В проект постанови включити нові пункти 3, 4 в наступній редакції:</p> <p>«3. Адміністратор комерційного обліку до 01.06.2025 зобов'язаний оприлюднити на своєму офіційному вебсайті графік переукладення договорів про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії у формі типового договору про інформаційну взаємодію (Договір), що є додатком 1 до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311. Графік має встановити такі терміни переукладення Договорів:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для поставальників послуг комерційного обліку, зареєстрованих за повною процедурою реєстрації станом на 31.05.2025 - до 01.10.2025. - для поставальників послуг комерційного обліку, зареєстрованих за спрощеною процедурою реєстрації станом на 31.05.2025 – з 01.10.2025. <p>4. Поставальники послуг комерційного обліку, зареєстровані станом на 31.05.2025 відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311, зобов'язані укласти договори про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії за формою Типового договору, що є додатком 1 до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, у терміни, зазначені в п.3 цієї Постанови».</p> | <p>АКО листом до НКРЕКП від 30.12.2022 № 01/59448 запропонував запровадити регламент реєстрації ППКО без поділу на повну та спрощену процедури. Це обумовлено накопиченням досвіду реєстрації ППКО, який включає фактичне суміщення та спроможність ППКО виконувати комплексно функції ОЗД та ОДКО, та ОЗКО(проектування) та АТКО. Також, враховуючи поетапне впровадження та розширення функціоналу Датахаб, в тому числі і з урахуванням запитів на бізнес-процеси від ППКО та учасників ринку, для ППКО, зареєстрованих за спрощеною процедурою, наразі є наявним та може використовуватися функціонал Датахабу. Це підвищує якість послуг комерційного обліку, додає процесам прозорості та рівних умов для конкуренції. Отже, процедура реєстрації ППКО стає однаковою для всіх ролей ППКО і в частині необхідності проведення тестування за типовою програмою випробувань в процесі реєстрації. Зазначені тези були докладно розкриті АКО Регулятору в ході робочих зустрічей в ході обговорення запропонованих змін до Кодексу комерційного обліку та позитивно сприйняті НКРЕКП в комплексі пропозицій змін, викладених в листі НЕК «УКРЕНЕРГО» до НКРЕКП від 26.07.2024 № 01/46514. Враховуючи, що в проекті постанови, оприлюдненій 15 травня 2025 на вебсайті НКРЕКП враховано укладення договорів про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії для всіх ролей ППКО, але не оприлюднено зміни в Регламент реєстрації ППКО, що є додатком 3 (додатком 1) до Кодексу, АКО пропонує розділити укладення Договорів за типовою формою на дві частини: першу (терміном з 01.06.2025 до 01.10.2025) для тих ППКО, які за чинним регламентом реєстрації, що має повну та спрощену</p> |

| | | |
|---|---|--|
| | | форми, зобов'язані укласти такий договір; другу (терміном з 01.10.2025. і далі) для ППКО, які наразі не зобов'язані укласти договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, однак набудуть обов'язку пройти тестування та укласти такий договір після прийняття змін до Регламенту реєстрації ППКО. |
| Зміни до Кодексу комерційного обліку електричної енергії | | |
| I. Загальні положення | | |
| 1.2. Терміни та визначення понять | | |
| 45) основний виробник – виробник електричної енергії, технологічні електричні мережі якого приєднані безпосередньо до електричних мереж оператора системи та використовуються для транспортування електричної енергії до/від електроустановок субвиробника; | вилучити | З урахуванням запропонованої редакції пунктів 5.9.1 та 5.9.2. |
| 74) субвиробник – виробник електричної енергії, електроустановки якого приєднані виключно до мереж основного виробника; | вилучити | З урахуванням запропонованої редакції пунктів 5.9.1 та 5.9.2. |
| II. Організація процесу комерційного обліку | | |
| 2.1. Загальні положення | | |
| 2.1.3. Надання послуг комерційного обліку здійснюється ППКО на конкурентних засадах, за умови укладення ППКО з АКО договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії відповідно до типового договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, що є додатком 1 до цього Кодексу, реєстрації його та пов'язаних автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії АКО в порядку, встановленому цим Кодексом. | | Для комплексного впровадження змін АКО надано пропозицію про включення нових пунктів 3, 4 до проекту постанови НКРЕКП. |
| 2.2. Адміністратор комерційного обліку | | |
| 2.2.2. АКО виконує функції: 1) адміністрування відносин щодо комерційного обліку електричної енергії шляхом забезпечення реєстрації ППКО, ТКО, автоматизованих систем, що забезпечують комерційний облік електричної енергії, укладення з ППКО договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії; 22) інформування ППКО щодо оприлюднення та | 22) інформування ППКО щодо оприлюднення та | Редакційне уточнення. |

| | | |
|---|--|---|
| оновлення на власному вебсайті типового договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії та примірного договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії; | оновлення на власному вебсайті типового договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії та примірного договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії; | |
| 2.3. Постачальники послуг комерційного обліку | | |
| 2.3.1. ППКО зобов'язані: 3) у передбачених цим Кодексом випадках та в межах своєї відповідальності укласти договір про надання послуг комерційного обліку електричної енергії та договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії; | 2.3.1. ППКО зобов'язані: 3) у передбачених цим Кодексом випадках та в межах своєї відповідальності укласти договір про надання послуг комерційного обліку електричної енергії та договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії та вносити відповідні зміни в разі їх оновлення; | Про необхідність вносити відповідні зміни до договорів у разі їх оновлення. |
| V. Улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку електричної енергії | | |
| 5.2. Порядок улаштування вузла обліку | | |
| 5.2.16. Строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризації, заміни, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення, а також уведення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових, крім послуг зі зміни місця встановлення лічильника) не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг. У разі надання послуги з приєднання послуга комерційного обліку надається не пізніше дня завершення надання ОСР послуги з приєднання за умови оплати замовником вартості надання послуги з комерційного обліку електричної енергії не пізніше семи робочих днів до дня завершення строку надання послуги з приєднання. | | Для обговорення. АКО просить надати додаткове роз'яснення / додаткову інформацію щодо обставин, які спричиняють необхідність внесення даних змін. |
| 5.9. Особливості організації комерційного обліку електричної енергії у суб'єктів господарювання, технологічні електричні мережі яких використовуються операторами системи та виробниками для транспортування електричної енергії | | |
| відсутній | 5.9.1. Обсяг електричної енергії, у разі використання електричних мереж користувача мережі для | Щодо проекту нового пункту 5.9.10. Опис особливостей організації комерційного обліку |

| | | |
|--|---|--|
| | <p>транспортування енергії електричної енергії між площадками одного або більше інших користувачів мережі, визначається залежно від порядку (схеми) приєднання площадок цих користувачів.</p> | <p>електричної енергії у користувачів, до електричних мереж яких приєднуються інші користувачі.</p> |
| <p>відсутній</p> | <p>5.9.2. У разі послідовного приєднання лічильників основного споживача та субспоживача площадок користувачів до електричних мереж, що належать та входять в склад площадок іншого користувача мережі:</p> <ul style="list-style-type: none"> - при відборі електричної енергії площею користувача через площадку іншого користувача втрати спільного використання технологічних електричних мереж, що використовуються для відбору електричної енергії розподіляються між всіма площадками, що здійснюють відбір електричної енергії, пропорційно обсягів відбору електричної енергії кожної з площадок. - обсяги відбору електричної енергії кожною площею визначаються відповідно до показів приладів обліку за площадками. При цьому обсяги площадки користувача, до якої приєднані послідовно площадки іншого користувача, зменшуються на величину обсягів відбору цих площадок. - при віддачі електричної енергії площею користувача через площадку іншого користувача (послідовне з'єднання) обсяги площадки, приєднаної до мереж ОС, зменшуються на величину обсягів віддачі площею користувача, приєднаної послідовно до площадки цього користувача. - в усіх інших випадках обсяги відбору та віддачі електричної енергії за площадками користувачів мережі визначаються згідно показів приладів обліку, встановлених в точках комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу». | <p>Щодо проекту нового пункту 5.9.10. Опис особливостей організації комерційного обліку електричної енергії у користувачів, до електричних мереж яких приєднуються інші користувачі.</p> |
| <p><i>5.9.10. У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електричних мереж іншого виробника електричної енергії,</i></p> | <p>Вилучити</p> | <p>Пропозиція надана до п.5.9.1. та п.5.9.2.</p> |

| | | |
|---|--|--|
| <p>електроустановки якого приєднані до мереж оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу, має бути забезпечений окремий комерційний облік електричної енергії для електроустановок (груп електроустановок), що належать різним виробникам. Основний виробник має забезпечити створення додаткових ТКО на межі між власними генеруючими електроустановками та генеруючими електроустановками субвиробника(-ів) на кожному такому приєднанні (підключенні).</p> <p>Субвиробник(-и) зобов'язаний(-і) забезпечити на всіх таких приєднаннях (підключеннях) улаштування вузлів обліку з інтелектуальними лічильниками з можливістю інтервального вимірювання та дистанційного зчитування результатів вимірювання відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>Обсяг відбору/відпуску електричної енергії основним виробником та субвиробником за розрахунковий період, визначається окремо для кожного з них як абсолютне значення різниці (сальдо перетоків) між загальним обсягом прийому та загальним обсягом віддачі електричної енергії на відповідних площадках комерційного обліку:</p> <p>для субвиробника – за показами засобів комерційного обліку, встановлених у всіх точках комерційного обліку на комерційній межі між електроустановками субвиробника та основного виробника;</p> <p>для основного виробника – за показами засобів комерційного обліку, встановлених у всіх точках комерційного обліку на комерційній межі між електроустановками основного виробника та суміжними з ними електроустановками оператора системи та субвиробника.</p> <p>Якщо розрахована різниця є додатною, вважається, що виробник здійснює відбір електричної енергії з електричних мереж оператора системи у відповідному</p> | | |
|---|--|--|

| | | |
|--|---|---|
| <i>розрахунковому періоді. Якщо розрахована різниця має від'ємне значення, вважається, що виробник здійснює відпуск електричної енергії до електричних мереж оператора системи у відповідному розрахунковому періоді.</i> | | |
| 5.10. Особливості улаштування вузлів обліку на електроустановках, призначених для виробництва електричної енергії (у тому числі, електростанціях, когенераційних установках), підстанціях, станціях зарядки електромобілів та установках зберігання енергії | Залишити в діючій редакції | Для обговорення. АКО просить надати додаткове роз'яснення / додаткову інформацію щодо обставин, які спричиняють необхідність внесення даних змін. |
| відсутній | 5.10.1. Комерційний облік на електростанції організовується в такий спосіб, щоб забезпечити роздільне визначення обсягів електричної енергії виробленої, відібраної (спожитої) на власні та господарські потреби, та відпущеної електричної енергії в мережу електростанцією в цілому, та, за наявності, перетікань електричної енергії з/до черг, блоків, генеруючих одиниць, еталонних одиниць, установок зберігання енергії, а також електроустановок споживачів живлення яких здійснюється за договорами резервного електрозабезпечення. | Щодо проекту нових пунктів 5.10.13, 5.10.14. Загальна вимога щодо організації комерційного обліку на електростанції в т.ч. з урахуванням за наявності, перетікань електричної енергії з/до установок зберігання енергії. |
| 5.10.2. Якщо на об'єкті електроенергетики, зокрема на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), мають застосовуватися різні коефіцієнти «зеленого» тарифу або різні тарифи, та/або використовуються електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з різних джерел енергії , на такому об'єкті має бути встановлений окремий комерційний облік за кожною чергою (пусковим комплексом) та/або установкою, для яких застосовується окремий коефіцієнт «зеленого» тарифу або окремий тариф. | 5.10.2. Якщо на об'єкті електроенергетики, зокрема на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), мають застосовуватися різні коефіцієнти «зеленого» тарифу або різні тарифи, та/або використовуються електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з різних джерел енергії , на такому об'єкті має бути встановлений організований окремий комерційний облік за кожною чергою (пусковим комплексом) та/або установкою, для яких застосовується окремий коефіцієнт «зеленого» тарифу або окремий тариф. | Редакційне уточнення. |
| 5.10.7. На площадках комерційного обліку | Залишити в діючій редакції | Для обговорення. АКО просить надати додаткове |

| | | |
|---|-----------------|--|
| <p>оператора установок зберігання енергії, а також площадках комерційного обліку виробника електричної енергії, де встановлені установки зберігання енергії, має бути забезпечений комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії у цілому для площадки комерційного обліку та окремо для всіх наявних електроустановок або груп електроустановок споживання, виробництва електричної енергії та зберігання енергії, шляхом улаштування вузлів комерційного обліку з інтервальними лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>У разі технічної неможливості улаштування окремих вузлів обліку електричної енергії допускається здійснення окремого комерційного обліку для цих електроустановок розрахунком шляхом відповідно до алгоритму, визначеного проєктом (проєктними рішеннями), розробленим відповідно до вимог цього Кодексу.</p> | | <p>роз'яснення / додаткову інформацію щодо обставин, які спричиняють необхідність внесення даних змін.</p> |
| <p>5.10.13. Виробники електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф та які перебувають у балансуючій групі гарантованого покупця та зберігають енергію, вироблену власними електроустановками з альтернативних джерел енергії, в установці зберігання енергії у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання електричної енергії, мають забезпечити відповідно до вимог цього Кодексу окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії.</p> <p>Виробники електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф та які не входять до складу балансуючої групи гарантованого покупця, дозволяється зберігати енергію в установці зберігання енергії з відбором електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з мереж</p> | <p>Вилучити</p> | <p>Пропозиція надана до п.5.10.1.</p> |

| | | |
|---|--|--|
| <p><i>оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання електричної енергії, мають забезпечити відповідно до вимог цього Кодексу окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії.</i></p> | | |
| <p>5.10.14. Виробники електричної енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку, та виробники електричної енергії, які не мають права на підтримку, у разі використання установки зберігання енергії з відбором електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з мереж оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії, мають забезпечити відповідно до вимог цього Кодексу окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено до/з установки зберігання енергії.</p> | <p>Вилучити</p> | <p>Пропозиція надана до п.5.10.1.</p> |
| <p>XI. Оплата та інформаційне забезпечення надання послуг комерційного обліку</p> | | |
| <p>11.3. Вимоги щодо інформаційного забезпечення надання послуг комерційного обліку</p> | | |
| <p>11.3.3 Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість:</p> <p>9) перегляду (починаючи з дня їх формування) та вивантаження історичних даних комерційного обліку щодо обсягів відібраної/спожитої/виробленої/відпущеної електричної енергії по площадкам комерційного обліку замовника за різними періодами (година, доба, місяць, рік) і їх візуалізація в різних форматах (графіки, таблиці), а також відображення показів лічильника у відповідних періодах, на основі яких</p> | <p>11.3.3 Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість:</p> <p>9) перегляду (починаючи з дня їх формування) та вивантаження історичних даних комерційного обліку щодо обсягів відібраної/спожитої/виробленої/відпущеної електричної енергії по площадкам комерційного обліку замовника за різними періодами (година, доба, місяць, рік) і їх візуалізація в різних форматах (графіки, таблиці), а також відображення первинних даних (показів лічильника за всіма</p> | <p>Необхідно врахувати інформацію з протоколу параметризації лічильника.</p> |

формувалися вказані обсяги;

*параметризованими реєстрами) у відповідних
періодах, на основі яких формувалися вказані
обсяги;*



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Запорізьке шосе, 22
м. Дніпро, 49111, Україна

26.05.2025 № 24284/1001

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

*Про надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 15 травня 2025 про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції (у додатку до цього листа).

Цей лист з додатками надіслано на e-mail: monastiruk@nerc.gov.ua.

Додатки:

1. Порівняльна таблиця до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії».

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

+38(050)4734032, MalovSY@dtek.com



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (056) 790 99 00

+ 38 (067) 790 99 00

+ 38 (066) 790 99 00

+ 38 (063) 790 99 00

для юридичних клієнтів:

+ 38 (067) 522 21 12

№16426/1-25 від 27.05.2025

**Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, –
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»**

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---|--|--|
| <p>2.1.5. Учасники ринку мають право вільного вибору ППКО. <i>Надання послуг комерційного обліку здійснюється на підставі договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зміст яких визначається на основі примірною договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, що є додатком 2 до цього Кодексу.</i></p> <p align="center">...</p> | <p>2.1.5. Учасники ринку мають право вільного вибору ППКО. <i>Надання послуг комерційного обліку здійснюється на підставі публічного договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зміст яких визначається на основі примірною договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, що є додатком 2 до цього Кодексу.</i></p> <p align="center">...</p> | <p>Пропонуємо визначити даний договір з можливістю публічного укладання шляхом оплати рахунків. В запропонованій НКРЕКП редакції необхідне укладення договору по стандартній процедурі, що унеможливає виконання інших вимог Кодексу, щодо можливості отримання послуг в особистому кабінеті після оплати рахунку.</p> <p>В договорі необхідно передбачити:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Потрібно зробити цей договір публічним (як для побутових так і для юридичних клієнтів), акцептом цього договору буде оплата рахунку. • «Паперовий договір ППКО» не корегується з кабінетом ППКО та онлайн шляхом клієнта. • Ціни на роботи ППКО – розміщені на сайті ОСР, після оновлення вартостей та затвердження в ТП НКРЕКП – оновлення на сайті. • З договору виключити готівковий розрахунок тому що це інкасація щоденна з кожного ЦОКу (а це додаткові трати). <p>Немає термінів оплати, згідно ККОЕЕ</p> |
| <p align="center">...</p> <p>2.2.2. АКО виконує функції:</p> | <p align="center">...</p> <p>2.2.2. АКО виконує функції:</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---|--|---|
| <p>1) адміністрування відносин щодо комерційного обліку електричної енергії шляхом забезпечення реєстрації ППКО, ТКО, автоматизованих систем, що забезпечують комерційний облік електричної енергії, <i>укладення з ППКО договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії</i>;</p> <p>...</p> | <p>1) адміністрування відносин щодо комерційного обліку електричної енергії шляхом забезпечення реєстрації ППКО, ТКО, автоматизованих систем, що забезпечують комерційний облік електричної енергії, <i>укладення з ППКО договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії</i>;</p> <p>...</p> | |
| <p><i>22) інформування ППКО щодо оприлюднення та оновлення на власному вебсайті типового договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії та примірного договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії</i>;</p> <p>23) інші функції, передбачені цим Кодексом, Правилами ринку та законодавством.</p> <p>...</p> | <p><i>22) інформування ППКО щодо оприлюднення та оновлення на власному вебсайті типового договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії</i>;</p> <p>23) інші функції, передбачені цим Кодексом, Правилами ринку та законодавством.</p> <p>...</p> | <p>Примірний договір про надання послуг комерційного обліку електричної енергії є додатком до Кодексу комерційного обліку, АКО не є стороною цього договору, тому додаткове інформування, оприлюднення та оновлення на вебсайті АКО не потрібно.</p> |
| <p>Відсутні в проекті</p> | <p>Додати п. 5.1.5 абзацом 2 та 3: 5.1.5. У разі розміщення вузла обліку не на комерційній межі багатоквартирного житлового будинку оператор системи або суб'єкт господарювання з відповідною ліцензією на виконання таких робіт має право розробити проект та забезпечити організацію та встановлення загальнобудинкових вузлів комерційного обліку багатоквартирного житлового будинку. Витрати пов'язані установами (улаштування) загальнобудинкових вузлів обліку (зокрема, монтаж тощо) виконується стороною-ініціатором.</p> | <p>Метою запропонованих змін до пункту 5.1.5 Кодексу комерційного обліку електричної енергії є забезпечення належного виконання обов'язків оператора системи розподілу щодо організації комерційного обліку у багатоквартирних житлових будинках для визначення точних обсягів споживання електричної енергії у випадках, коли вузли обліку розміщені не на комерційній межі. Запропоновані доповнення врегульовують процедуру дій ОСР у разі відсутності згоди колективного побутового споживача на перенесення вузла обліку, встановлюють право ОСР реалізовувати відповідні проєктні рішення, обов'язок споживача забезпечити доступ до внутрішньобудинкових мереж, та</p> |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|--|--|--|
| | <p>Колективний побутовий споживач зобов'язаний забезпечити безперешкодний доступ до внутрішньобудинкових технологічних електричних мереж багатоквартирного житлового будинку для виконання проєктування, розробки технічної документації та установлення/лаштування) загальнобудинкових вузлів обліку.</p> <p>Колективний побутовий споживач не має права відмовити ОСР у внесенні змін до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в частині визначення фактичних обсягів електричної енергії по загальнобудинковим вузлам обліку. У разі відмови колективного споживача у організації загальнобудинкового комерційного обліку, ОСР має право встановити загальнобудинкові вузли обліку у найближчих можливих для організації обліку власних електроустановках або мереж інших суб'єктів господарювання. В такому випадку ОСР має право внести зміни до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в частині визначення фактичних обсягів електричної енергії по загальнобудинковим вузлам обліку самостійно.</p> | <p>визначають порядок внесення змін до договорів. Це дозволить уникнути спірних ситуацій, забезпечити точне визначення обсягів електроенергії та виконання вимог ринку електричної енергії щодо повного комерційного обліку.</p> |
| <p>5.2.16. Строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризації, заміни, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення, а також уведення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його</p> | <p>5.2.16. Строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризації, заміни, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення, а також уведення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його</p> | <p>Уточнення щодо однозначного трактування цього пункту</p> |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|--|--|---------------|
| <p>складових, крім послуг зі зміни місця встановлення лічильника) не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг.</p> <p><i>У разі надання послуги з приєднання послуга комерційного обліку надається не пізніше дня завершення надання ОСР послуги з приєднання за умови оплати замовником вартості надання послуги з комерційного обліку електричної енергії не пізніше семи робочих днів до дня завершення строку надання послуги з приєднання.</i></p> <p>...</p> | <p>складових, крім послуг зі зміни місця встановлення лічильника) не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг.</p> <p><i>У разі надання послуги з приєднання послуга комерційного обліку може надаватися в інший термін, але не пізніше дня завершення надання ОСР послуги з приєднання за умови оплати замовником вартості надання послуги з комерційного обліку електричної енергії не пізніше семи робочих днів до дня завершення строку надання послуги з приєднання.</i></p> <p>...</p> | |
| <p><i>5.9.10. У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електричних мереж іншого виробника електричної енергії, електроустановки якого приєднані до мереж оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу, має бути забезпечений окремий комерційний облік електричної енергії для електроустановок (груп електроустановок), що належать різним виробникам. Основний виробник має забезпечити створення додаткових ТКО на межі між власними генеруючими електроустановками та генеруючими електроустановками субвиробника(-ів) на кожному такому приєднанні (підключенні).</i></p> <p><i>Субвиробник(-и) зобов'язаний(-і) забезпечити на всіх таких приєднаннях (підключеннях) улаштування вузлів обліку з інтелектуальними</i></p> | <p><i>5.9.10. У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електричних мереж іншого виробника електричної енергії, електроустановки якого приєднані до мереж оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу, має бути забезпечений окремий комерційний облік електричної енергії для електроустановок (груп електроустановок), що належать різним виробникам. Основний виробник має забезпечити створення додаткових ТКО на межі між власними генеруючими електроустановками та генеруючими електроустановками субвиробника(-ів) на кожному такому приєднанні (підключенні).</i></p> <p><i>Субвиробник(-и) зобов'язаний(-і) забезпечити на всіх таких приєднаннях (підключеннях) улаштування вузлів обліку з інтелектуальними</i></p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---|---|---|
| <p>лічильниками з можливістю інтервального вимірювання та дистанційного зчитування результатів вимірювання відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>Обсяг відбору/відпуску електричної енергії основним виробником та субвиробником за розрахунковий період, визначається окремо для кожного з них як абсолютне значення різниці (сальдо перетоків) між загальним обсягом прийому та загальним обсягом віддачі електричної енергії на відповідних площадках комерційного обліку:</p> <p>для субвиробника – за показами засобів комерційного обліку, встановлених у всіх точках комерційного обліку на комерційній межі між електроустановками субвиробника та основного виробника;</p> <p>для основного виробника – за показами засобів комерційного обліку, встановлених у всіх точках комерційного обліку на комерційній межі між електроустановками основного виробника та суміжними з ними електроустановками оператора системи та субвиробника.</p> <p>Якщо розрахована різниця є додатною, вважається, що виробник здійснює відбір електричної енергії з електричних мереж оператора системи у відповідному розрахунковому періоді. Якщо розрахована різниця має від'ємне значення, вважається, що виробник здійснює відпуск електричної енергії до електричних мереж оператора системи у відповідному розрахунковому періоді.</p> | <p>лічильниками з можливістю інтервального вимірювання та дистанційного зчитування результатів вимірювання відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>Обсяг відбору/відпуску електричної енергії основним виробником та субвиробником за розрахунковий період, визначається окремо для кожного з них як абсолютне значення різниці (сальдо перетоків) між загальним обсягом прийому та загальним обсягом віддачі електричної енергії на відповідних площадках комерційного обліку:</p> <p>для субвиробника – за показами засобів комерційного обліку, встановлених у всіх точках комерційного обліку на комерційній межі між електроустановками субвиробника та основного виробника;</p> <p>для основного виробника – за показами засобів комерційного обліку, встановлених у всіх точках комерційного обліку на комерційній межі між електроустановками основного виробника та суміжними з ними електроустановками оператора системи та субвиробника.</p> <p>Якщо розрахована різниця є додатною, вважається, що виробник здійснює відбір електричної енергії з електричних мереж оператора системи у відповідному розрахунковому періоді. Якщо розрахована різниця має від'ємне значення, вважається, що виробник здійснює відпуск електричної енергії до електричних мереж оператора системи у відповідному розрахунковому періоді.</p> | <p>Потребує додаткового обговорення. Якщо існує ймовірність споживання електричної енергії, то приєднання до мереж повинно бути по стандартній процедурі, як для інших споживачів, з відповідним визначенням потужності споживача, договору на розподіл і тд.</p> |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---|--|---|
| <p>5.10.7. На площадках комерційного обліку оператора установок зберігання енергії, а також площадках комерційного обліку виробника електричної енергії, де встановлені установки зберігання енергії, має бути забезпечений комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії у цілому для площадки комерційного обліку та окремо для всіх наявних електроустановок або груп електроустановок споживання, виробництва електричної енергії та зберігання енергії, шляхом улаштування вузлів комерційного обліку з інтервальними лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p><i>У разі технічної неможливості улаштування окремих вузлів обліку електричної енергії допускається здійснення окремого комерційного обліку для цих електроустановок розрахунком шляхом відповідно до алгоритму, визначеного проєктом (проєктними рішеннями), розробленим відповідно до вимог цього Кодексу.</i></p> <p>...</p> | <p>5.10.7. На площадках комерційного обліку оператора установок зберігання енергії, а також площадках комерційного обліку виробника електричної енергії, де встановлені установки зберігання енергії, має бути забезпечений комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії у цілому для площадки комерційного обліку та окремо для всіх наявних електроустановок або груп електроустановок споживання, виробництва електричної енергії та зберігання енергії, шляхом улаштування вузлів комерційного обліку з інтервальними лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>Виключити</p> | <p>Алгоритм для установки зберігання енергії неможливий, в зв'язку з можливістю одночасного відбору/віддачі електричної енергії. Також алгоритми розрахунку зазначаються в договорі на розподіл, а не в ПКД.</p> |
| <p>Відсутні в проєкті</p> | <p>...</p> <p>6.5.2. Контрольний огляд вузлів обліку та схем їх підключення у споживачів проводяться у присутності споживача або іншої особи, що допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи).</p> <p>Контрольний огляд вузлів обліку індивідуальних побутових споживачів може бути виконаний шляхом надання індивідуальним побутовим</p> | <p>Наразі функціонал електронних каналів отримання показів від індивідуальних побутових споживачів включає в себе можливість додавання фото- та відеофіксації внесених показників при кожній передачі даних.</p> <p>Пропонується надати можливість ОСР прирівнювати отримані від клієнта фото показників з загальним фото</p> |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---|--|--|
| | <p><i>споживачем на адресу ОСР та/або ППКО, фотофіксації ЗКО зручним та прийнятним для сторін способом, виключно на запит/за ініціативою ОСР та/або ППКО. У разі відсутності зауважень, ОСР та/або ППКО має надати індивідуальному побутовому споживачу підтвердження прийняття даних до обробки у спосіб та на адресу, за умови одночасного надання клієнту електронної форми акту контрольного огляду в тому ж каналі, яким було надано фото.</i></p> <p>Допускається здійснення ОСР та/або ППКО (у ролі ОЗД) контрольного локального зчитування показів лічильника у побутового споживача без його участі, якщо вузол обліку споживача встановлено на сходовій клітці, ввідно-розподільчих щитах (шафах) на фасаді будівлі чи спецконструкціях на межі земельної ділянки.</p> | <p>електролічильника та пломб встановлених на ньому до контрольного огляду засобу обліку, виконаним представником ОСР, у разі відсутності зауважень з боку ОСР після верифікації наданих клієнтом фотографій/ або автоматично, за допомогою ОСР технології розпізнавання показників лічильника та наявності пломб, встановлених на ньому, за умови одночасного надання клієнту електронної форми акту контрольного огляду в тому ж каналі, яким було надано фото.</p> |
| <p>11.3.3 Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість:</p> <p>...</p> <p>1) реєстрації та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги ППКО по всіх ТКО на площадках комерційного обліку даного замовника за місцем провадження діяльності ОС з передачі/розподілу електричної енергії;</p> <p>...</p> <p>8) гарантованого приймання показів (зокрема у цифровому вигляді) та результатів фото- та відеофіксації лічильників у визначені цим Кодексом терміни, а також відображення</p> | <p>1) реєстрації та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги ППКО по всіх ТКО на площадках комерційного обліку даного замовника за місцем провадження ліцензійної діяльності ОС з передачі/розподілу електричної енергії;</p> <p>...</p> <p>8) гарантованого приймання показів (зокрема у цифровому вигляді) та, за необхідності, результатів фотофіксації лічильників споживачем у визначені цим Кодексом терміни, а також відображення історичних даних журналу подій</p> | <p>Пропонуємо внести відповідні зміни в сервіс особистий кабінет</p> <ul style="list-style-type: none"> • Приймання результатів відеофіксації лічильників, зазначене в п. 11.3.8, через їх значний розмір, приводить до помилок збереження файлів та перевантаження каналів доступу, особливо на 01 число кожного місяця. Також відсутня програмне забезпечення по автоматичному визначенню показників лічильників з відео формату. • Відображення історичних даних журналу подій лічильників можливе лише для вибірових типів лічильників та в повному обсязі буде неінформативно для |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---|---|--|
| <p>історичних даних журналу подій лічильників (за можливості) та історії показів лічильників</p> <p>9) перегляду (починаючи з дня їх формування) та вивантаження історичних даних комерційного обліку щодо обсягів відібраної/спожитої/виробленої/відпущеної електричної енергії по площадкам комерційного обліку замовника за різними періодами (година, доба, місяць, рік) і їх візуалізація в різних форматах (графіки, таблиці), <i>а також відображення показів лічильника у відповідних періодах, на основі яких формувалися вказані обсяги;</i></p> <p>...</p> <p>11) перегляду та вивантаження проєктних рішень, паспортів точок розподілу, актів введення вузлів обліку в експлуатацію, введення в облік, збереження ЗКО, технічних перевірок, контрольних оглядів, вимог та інших документів щодо комерційного обліку;</p> <p>...</p> | <p>лічильників (що стосується показників лічильника та стану його роботи) та історії показів лічильників (за наявності);</p> <p>9) перегляду та вивантаження (за технічної можливості) історичних даних комерційного обліку щодо обсягів відібраної/спожитої/виробленої/відпущеної електричної енергії по площадкам комерційного обліку замовника за різними періодами (година та доба, (для споживачів гр А) місяць, рік) і їх візуалізація в різних форматах;</p> <p>...</p> <p>11) перегляду та вивантаження проєктних рішень (у разі замовлення нового приєднання), паспортів точок розподілу (у разі їх відсутності в інших розділах особистого кабінету споживача), актів збереження ЗКО, технічних перевірок, контрольних оглядів, протоколів параметризації, які сформовані в електронному вигляді або створені за допомогою програмних ресурсів.</p> | <p>клієнта. Пропонуємо визначити перелік подій, по яким необхідне інформування клієнта.</p> <ul style="list-style-type: none"> Вивантаження історичних даних комерційного обліку щодо обсягів відібраної/спожитої/виробленої/відпущеної електричної енергії по площадкам комерційного обліку замовника за різними періодами (година, доба) по п. 11.8.9 можливе лише для клієнтів групи А. Документація, зазначена в п. 11.8.11: зберігається в основному в паперовому вигляді, а при скануванні має ряд технічних обмежень щодо організації доступу через обсяг та якість електронних файлів. |
| <p>Додаток 1 до Кодексу комерційного обліку електричної енергії</p> <p>ТИПОВИЙ ДОГОВІР про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії</p> | <p>Додаток 1 до Кодексу комерційного обліку електричної енергії</p> <p>Викласти в наступній редакції ТИПОВИЙ ДОГОВІР про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії</p> | <p>Зміст і умови, що пропонуються виходять далеко за межі інформаційної взаємодії Сторін. Усі умови та обов'язки, які не передбачені ККОЕЕ і не стосуються інформаційної взаємодії повинні бути вилучені, оскільки є втручанням в діяльність ППКО. Зокрема, потрібно вилучити умови про:</p> <ul style="list-style-type: none"> дотримуватися кадрових вимог, зокрема оформляти трудові відносини з персоналом |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---|---|---|
| <p>Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго», в особі _____, який діє на підставі довіреності від _____ № _____ та _____, в особі _____, який діє на підставі _____ далі разом – Сторони, а кожен окремо – Сторона, уклали цей договір (далі – Договір) про наступне.</p> <p style="text-align: center;">1. Предмет Договору</p> <p>1.1. Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго» як Адміністратор комерційного обліку (далі – АКО) реєструє _____ як Постачальника послуг комерційного обліку (далі – ППКО) відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс).</p> <p>1.2. ППКО зобов'язується належним чином виконувати свої обов'язки як перед АКО, так і перед іншими ППКО та учасниками ринку електричної енергії, що передбачені цим Договором та чинним законодавством, Кодексом, іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, інструкціями, порядками, регламентами, роз'ясненнями АКО, які оприлюднюються на сайті НЕК «Укренерго», що регламентують організацію та функціонування комерційного обліку на ринку електричної енергії.</p> | <p>Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго», в особі _____, який діє на підставі довіреності від _____ № _____ та _____, в особі _____, який діє на підставі _____ далі разом – Сторони, а кожен окремо – Сторона, уклали цей договір (далі – Договір) про наступне.</p> <p style="text-align: center;">1. Предмет Договору</p> <p>1.1. Предметом цього договору є інформаційна взаємодія на ринку електричної енергії між Приватним акціонерним товариством «Національна енергетична компанія «Укренерго», як Адміністратор комерційного обліку (далі – АКО) та _____ як Постачальником послуг комерційного обліку (далі – ППКО) відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №311.</p> <p>1.2. ППКО зобов'язується належним чином виконувати свої обов'язки перед АКО, а АКО перед ППКО, що передбачені чинним законодавством, Кодексом комерційного обліку (далі - Кодекс), цим Договором, іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами що регламентують організацію та функціонування комерційного обліку на ринку електричної енергії.</p> <p>1.3. Сторони зобов'язуються забезпечити своєчасний інформаційний обмін достовірними</p> | <p>шляхом укладення трудових договорів відповідно до положень Кодексу законів про працю України, а також шляхом залучення інших осіб для виконання окремих робіт (послуг) на інших підставах, не заборонених чинним законодавством України;</p> <ul style="list-style-type: none"> повідомляти АКО із відповідним обґрунтуванням про намір вчинення по відношенню до засобів провадження діяльності з виконання функцій ППКО таких дій, як продаж, передача, переуступка, дарування, надання в оренду, кредит, іпотеку, поручительство, збереження, обмеження або припинення використання тощо, якщо такі дії призведуть до неспроможності виконувати функції та обов'язки ППКО, визначені цим Договором та договорами, які є обов'язковими для виконання функцій ППКО; забезпечити можливість АКО або його уповноважених представників виконувати періодичні перевірки своєї діяльності щодо виконання функцій ППКО; забезпечити сплату АКО штрафу (грошове стягнення) у розмірі, що розраховується відповідно до затвердженої Регулятором методики у разі: неналежного виконання послуг комерційного обліку електричної енергії; невиконання вимог АКО та/або умов цього Договору і договорів, які були укладені на |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---|--|---|
| <p>1.3. Сторони зобов'язуються забезпечити своєчасний інформаційний обмін достовірними даними комерційного обліку, основними даними, іншою інформацією за встановленими регламентами та каналами зв'язку в порядку та на умовах, визначених цим Договором та нормативно-правовими актами, нормативними документами, інструкціями, порядками, регламентами, роз'ясненнями, які оприлюднюються на сайті НЕК «Укренерго», що регламентують організацію та функціонування комерційного обліку електричної енергії.</p> <p>2. Обов'язки ППКО</p> <p>2.1. ППКО зобов'язаний:</p> <p>укладати договори, які є обов'язковими для виконання функцій ППКО відповідно до зареєстрованих ролей, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>надавати послуги комерційного обліку електричної енергії на недискримінаційній та прозорій основі;</p> <p>забезпечувати виконання функцій ППКО відповідно до зареєстрованих ролей з використанням власних зареєстрованих у АКО автоматизованих систем та персоналу;</p> <p>дотримуватися кадрових вимог, зокрема оформляти трудові відносини з персоналом шляхом укладення трудових договорів відповідно до положень Кодексу законів про працю України, а також шляхом залучення інших осіб для виконання окремих робіт (послуг) на інших</p> | <p>даними комерційного обліку, основними даними, іншою інформацією за встановленими регламентами та каналами зв'язку, в порядку та на умовах визначених цим Договором та іншими нормативно-правовими актами, що регламентують організацію та функціонування комерційного обліку на ринку електричної енергії.</p> <p>2. Обов'язки ППКО</p> <p>2.1. ППКО зобов'язаний:</p> <p>надавати послуги комерційного обліку електричної енергії на недискримінаційній та прозорій основі;</p> <p>забезпечувати виконання функцій ППКО відповідно до зареєстрованих ролей з використанням власних зареєстрованих у АКО автоматизованих систем та персоналу;</p> | <p>виконання функцій ППКО відповідно до ролей, що виконуються;</p> <ul style="list-style-type: none"> • невиконання термінів усунення порушень, що були виявлені АКО під час проведення планових чи позапланових перевірок ППКО та оформлені відповідними актами із зазначеним переліком порушень та терміном їх усунення. <p>Щодо забезпечення оплати штрафів АКО слід окремо зазначити, що умова про забезпечення оплати АКО штрафу у розмірі, що розраховується відповідно до затвердженої Регулятором методики має бути виключена з договору, оскільки по-перше у Регулятора відсутні повноваження щодо затвердження такої методики; по-друге відповідно до п. 1.12.9 Правил ринку ППКО несе відповідальність, відповідно до укладеного договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, за:</p> <ul style="list-style-type: none"> - невчасне або не в повному обсязі подання даних комерційного обліку; - подання недостовірних даних комерційного обліку. <p>Отже додаткова відповідальність ППКО окрім визначеної Правилами ринку не може бути передбачена договором.</p> <p>Регулятор відповідно до ЗУ «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» затверджує порядок (методику) визначення</p> |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|--|--|---|
| <p>підставах, не заборонених чинним законодавством України;</p> <p>своєчасно повідомляти АКО про зміни в наданій при реєстрації інформації;</p> <p>зберігати протягом дії Договору документи, копії яких подавалися до АКО;</p> <p>повідомляти АКО із відповідним обґрунтуванням про намір вчинення по відношенню до засобів провадження діяльності з виконання функцій ППКО таких дій, як продаж, передача, переуступка, дарування, надання в оренду, кредит, іпотеку, поручительство, збереження, обмеження або припинення використання тощо, якщо такі дії призведуть до неспроможності виконувати функції та обов'язки ППКО, визначені цим Договором та договорами, які є обов'язковими для виконання функцій ППКО;</p> <p>забезпечувати захист параметрів доступу до систем АКО та інших ППКО;</p> <p>забезпечувати захист інформації (у тому числі кіберзахист), отриманої на підставі цього Договору;</p> <p>забезпечити дотримання чинного законодавства про персональні дані і правил щодо захисту персональних даних;</p> <p>забезпечувати інформаційний обмін за встановленими регламентами та каналами зв'язку;</p> <p>здійснювати внесення змін до власних автоматизованих систем, зокрема її функціональних характеристик, конфігурації тощо, які є наслідком внесення змін до документів, що регламентують процедури інформаційного обміну;</p> | <p>своєчасно повідомляти АКО про зміни в наданій при реєстрації інформації;</p> <p>зберігати протягом 3 років документи, копії яких подавалися до АКО;</p> <p>забезпечувати захист параметрів доступу до систем АКО та інших ППКО;</p> <p>забезпечувати захист інформації (у тому числі кіберзахист), отриманої на підставі цього Договору;</p> <p>забезпечити дотримання чинного законодавства про персональні дані і правил щодо захисту персональних даних;</p> <p>забезпечувати інформаційний обмін за встановленими регламентами та каналами зв'язку;</p> <p>здійснювати внесення змін до власних автоматизованих систем, зокрема її функціональних характеристик, конфігурації тощо, які є наслідком внесення змін до документів, що регламентують процедури інформаційного обміну;</p> | <p>розміру штрафів, які накладаються Регулятором, а не штрафів на користь АКО.</p> <p>Також наголошуємо, що запропонована редакція визначає можливість нарахування штрафних санкцій лише однієї сторони призводить до порушень вимог Цивільного кодексу щодо рівності сторін договору.</p> |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---|--|---------------|
| <p>забезпечити можливість АКО або його уповноважених представників виконувати періодичні перевірки своєї діяльності щодо виконання функцій ППКО;</p> <p>у разі призупинення дії цього Договору повністю або частково протягом строку, на який призупинено дію Договору, повністю припинити виконання функцій ППКО відповідно до ролей, що виконуються;</p> <p>негайно повідомляти АКО про початок процедури банкрутства та/або припинення;</p> <p>у разі закінчення терміну реєстрації, анулювання реєстрації, початку процедури припинення або при достроковому розірванні цього Договору протягом 20 днів передати ВТКО та визначеному АКО оператору системи документацію, основні та первинні дані комерційного обліку за весь період здійснення своєї діяльності згідно з договорами, які були укладені на виконання функцій ППКО відповідно до обраної ролі (ролей);</p> <p>забезпечити виконання рішень АКО, прийнятих за результатами розглядів суперечок, учасником якого є ППКО;</p> <p>забезпечити сплату АКО штраф (грошове стягнення) у розмірі, що розраховується відповідно до затвердженої Регулятором методики у разі:</p> <p>неналежного виконання послуг комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>невиконання вимог АКО та/або умов цього Договору і договорів, які були укладені на виконання функцій ППКО відповідно до ролей, що виконуються;</p> | <p>забезпечити можливість АКО або його уповноважених представників виконувати періодичні перевірки своєї діяльності щодо виконання функцій ППКО;</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|--|--|---------------|
| <p>невиконання термінів усунення порушень, що були виявлені АКО під час проведення планових чи позапланових перевірок ППКО та оформлені відповідними актами із зазначеним переліком порушень та терміном їх усунення.</p> <p style="text-align: center;">3. Права ППКО</p> <p>3.1. ППКО має право:</p> <ul style="list-style-type: none"> на отримання даних з реєстрів відповідно до ролей, що ним виконуються; на отримання даних від інших ППКО; на доступ до автоматизованих систем АКО відповідно до ролей, що ним виконуються; ініціювати суперечку щодо основних даних та даних комерційного обліку електричної енергії; ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів, що стосуються комерційного обліку електричної енергії. <p style="text-align: center;">4. Обов'язки АКО</p> <p>4.1 АКО зобов'язаний:</p> <ul style="list-style-type: none"> надавати ППКО авторизований доступ до систем, що забезпечують інформаційний обмін відповідно до ролей, що виконуються; забезпечити інформаційний обмін даними з ППКО відповідно до ролей, що виконуються; забезпечувати захист інформації (у тому числі кіберзахист), отриманої на підставі цього Договору та договорів, які є обов'язковими для виконання функцій ППКО; у разі закінчення терміну реєстрації ППКО, анулювання реєстрації ППКО, банкрутства, | <p style="text-align: center;">3. Права ППКО</p> <p>3.1. ППКО має право:</p> <ul style="list-style-type: none"> на отримання даних з реєстрів відповідно до ролей, що ним виконуються; на отримання даних від інших ППКО; на доступ до автоматизованих систем АКО відповідно до ролей, що ним виконуються; ініціювати суперечку щодо основних даних та даних комерційного обліку електричної енергії; ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів, що стосуються комерційного обліку електричної енергії. <p style="text-align: center;">4. Обов'язки АКО</p> <p>4.1 АКО зобов'язаний:</p> <ul style="list-style-type: none"> надавати ППКО авторизований доступ до систем, що забезпечують інформаційний обмін відповідно до ролей, що виконуються; забезпечити інформаційний обмін даними з ППКО відповідно до ролей, що виконуються; забезпечувати захист інформації (у тому числі кіберзахист), отриманої на підставі цього Договору та договорів, які є обов'язковими для виконання функцій ППКО; у разі закінчення терміну реєстрації ППКО (крім оператора системи), анулювання реєстрації | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|--|--|---------------|
| <p>припинення ППКО або при достроковому розірванні цього Договору, до моменту призначення чи вибору іншого ППКО визначити оператора системи, який буде виконувати функції ППКО;</p> <p>дотримуватися чинного законодавства про персональні дані і правил щодо захисту персональних даних;</p> <p>забезпечити зберігання електронних архівів основних даних та даних комерційного обліку електричної енергії, а також усіх змін у цих даних не менше чотирьох років;</p> <p>у разі проведення змін, які є наслідком внесення змін до чинного законодавства і мають значення для експлуатації програмного забезпечення АКО стосовно інформаційного обміну, вчасно проінформувати ППКО про внесення таких змін.</p> <p style="text-align: center;">5. Права АКО</p> <p>5.1. АКО має право:</p> <p>вимагати від ППКО надання у визначені АКО строки, але не пізніше як протягом 10 робочих днів, завірених в установленому законодавством порядку копій документів, пояснень та іншої інформації, пов'язаних із забезпеченням інформаційного обміну даними комерційного обліку електричної енергії, основними даними, необхідних для виконання покладених на АКО функцій;</p> <p>на доступ до електроустановок, розрахункових засобів та систем обліку електричної енергії, що розташовані на об'єктах у зоні обслуговування</p> | <p>ППКО, банкрутства, припинення ППКО або при достроковому розірванні цього Договору, до моменту призначення чи вибору іншого ППКО визначити оператора системи, який буде виконувати функції ППКО;</p> <p>забезпечити зберігання електронних архівів основних даних та даних комерційного обліку електричної енергії, а також усіх змін у цих даних не менше чотирьох років;</p> <p>у разі проведення змін, які є наслідком внесення змін до чинного законодавства і мають значення для експлуатації програмного забезпечення АКО стосовно інформаційного обміну, вчасно проінформувати ППКО про внесення таких змін.</p> <p style="text-align: center;">5. Права АКО</p> <p>5.1. АКО має право:</p> <p>вимагати від ППКО надання у визначені АКО строки, але не пізніше як протягом 10 робочих днів, завірених в установленому законодавством порядку копій документів, пояснень та іншої інформації, пов'язаних із забезпеченням інформаційного обміну даними комерційного обліку електричної енергії, основними даними, необхідних для виконання покладених на АКО функцій;</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|--|---|---------------|
| <p>ППКО, за якими здійснюється інформаційний обмін;</p> <p>на внесення змін до програмного забезпечення АКО стосовно інформаційного обміну, зокрема його функціональних характеристик, конфігурації тощо;</p> <p>ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів стосовно інформаційного обміну;</p> <p>нарахувати ППКО штраф (грошове стягнення) у розмірі, що розраховується відповідно до затвердженої Регулятором методики, та оприлюднювати зазначену інформацію в публічному реєстрі у разі:</p> <ul style="list-style-type: none"> - неналежного надання ППКО послуг комерційного обліку електричної енергії; - невиконання ППКО вимог АКО та/або умов цього Договору і договорів, які були укладені на виконання функцій ППКО відповідно до ролей, що виконуються; <p>невиконання ППКО термінів усунення порушень, що були виявлені АКО під час проведення планових чи позапланових перевірок ППКО та оформлені відповідними актами із зазначеним переліком порушень та терміном їх усунення.</p> <p>6. Відповідальність</p> <p>6.1. Сторони несуть відповідальність за: порушення забезпечення інформаційного обміну даними комерційного обліку електричної енергії, основними даними, іншою інформацією на ринку електричної енергії;</p> | <p>на внесення змін до програмного забезпечення АКО стосовно інформаційного обміну, зокрема його функціональних характеристик, конфігурації тощо;</p> <p>ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів стосовно інформаційного обміну;</p> <p>6. Відповідальність</p> <p>6.1. Сторони несуть відповідальність за: порушення забезпечення інформаційного обміну даними комерційного обліку електричної енергії, основними даними, іншою інформацією на ринку електричної енергії;</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|--|--|---------------|
| <p>невиконання або неналежне виконання своїх зобов'язань передбачених цим Договором та договорами, які є обов'язковими для виконання функцій ППКО.</p> <p>7. Строк дії договору та припинення дії договору</p> <p>7.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами і діє до ____.</p> <p>7.2. Договір може бути розірвано за ініціативою будь-якої зі Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.</p> <p>7.3. Дія цього Договору також припиняється у разі: закінчення терміну реєстрації ППКО; анулювання реєстрації ППКО; припинення ППКО.</p> <p>7.4. При припиненні дії цього Договору АКО виключає ППКО з відповідного реєстру з дати припинення дії Договору.</p> <p>8. Форс-мажорні обставини</p> <p>8.1. Форс-мажор означає надзвичайні та невідворотні обставини (техногенного, природного/соціально-політичного/військового характеру/обставин юридичного форс-мажору (дія/рішення органів державної влади, органів/установ, що містять заборону або обмеження з питань, які мають пряме (безпосереднє) відношення до виконання Договору), які не існували під час укладення</p> | <p>невиконання або неналежне виконання своїх зобов'язань передбачених цим Договором.</p> <p>7. Строк дії договору та припинення дії договору</p> <p>7.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами і діє до ____.</p> <p>7.2. Договір може бути розірвано за ініціативою будь-якої зі Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.</p> <p>7.3. Дія цього Договору також припиняється у разі: закінчення терміну реєстрації ППКО; анулювання реєстрації ППКО; припинення ППКО.</p> <p>7.4. При припиненні дії цього Договору АКО виключає ППКО з відповідного реєстру з дати припинення дії Договору.</p> <p>8. Форс-мажорні обставини</p> <p>8.1. Форс-мажор означає надзвичайні та невідворотні обставини (техногенного, природного/соціально-політичного/військового характеру/обставин юридичного форс-мажору (дія/рішення органів державної влади, органів/установ, що містять заборону або обмеження з питань, які мають пряме (безпосереднє) відношення до виконання Договору), які не існували під час укладення</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|--|--|---------------|
| <p>Договору, виникли поза волею Сторін та об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань Сторонами.</p> <p>8.2. Сторони повинні без невиправданих затримок повідомити один одного про початок і припинення дії форс-мажорних обставин та протягом 14 днів з дати їх виникнення надати підтверджувальні документи щодо їх настання відповідно до чинного законодавства.</p> <p>8.3. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання зобов'язань за цим Договором, якщо це невиконання є наслідком непереборної сили (форс-мажорних обставин).</p> <p>8.4. Строк виконання зобов'язань за цим Договором відкладається на строк дії форс-мажорних обставин.</p> <p>8.5. Доказом дії форс-мажору є документи (оригінали), видані Торгово-промисловою палатою України/регіональними торгово-промисловими палатами, іншим компетентним органом/установою.</p> <p style="text-align: center;">9. Інші умови</p> <p>9.1. Усі суперечки, що впливають з цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами у порядку, визначеному Кодексом, Правилами ринку та постановами НКРЕКП. У випадку якщо їх неможливо вирішити шляхом переговорів між Сторонами, вони вирішуються в судовому порядку відповідно до чинного законодавства.</p> <p>9.2. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів</p> | <p>Договору, виникли поза волею Сторін та об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань Сторонами.</p> <p>8.2. Сторони повинні без невиправданих затримок повідомити один одного про початок і припинення дії форс-мажорних обставин та протягом 14 днів з дати їх виникнення надати підтверджувальні документи щодо їх настання відповідно до чинного законодавства.</p> <p>8.3. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання зобов'язань за цим Договором, якщо це невиконання є наслідком непереборної сили (форс-мажорних обставин).</p> <p>8.4. Строк виконання зобов'язань за цим Договором відкладається на строк дії форс-мажорних обставин.</p> <p>8.5. Доказом дії форс-мажору є документи (оригінали), видані Торгово-промисловою палатою України/регіональними торгово-промисловими палатами, іншим компетентним органом/установою.</p> <p style="text-align: center;">9. Інші умови</p> <p>9.1. Усі суперечки, що впливають з цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами у порядку, визначеному Кодексом, Правилами ринку та постановами НКРЕКП. У випадку якщо їх неможливо вирішити шляхом переговорів між Сторонами, вони вирішуються в судовому порядку відповідно до чинного законодавства.</p> <p>9.2. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---|---|---------------|
| <p>(місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше п'яти робочих днів після настання таких змін.</p> <p>9.3. Штраф (грошове стягнення) повинен бути сплачений на поточний рахунок АКО у тридцятиденний термін з дня отримання відповідного повідомлення від АКО.</p> <p>9.4. АКО має повідомити ППКО про зміну будь-яких умов Договору не пізніше ніж за 20 днів до дати їх застосування.</p> <p>9.5. Цей Договір укладається в електронному вигляді та має бути підписаний кваліфікованим електронним підписом з обох Сторін. Створення електронного документа (договору та/або додатків до нього та/або додаткових угод до нього) завершується накладенням останнього кваліфікованого електронного підпису, необхідного для чинності такого електронного документа, та електронний документ вважається чинним з дати такого підписання, якщо інша дата не встановлена в документі.</p> <p>9.6. Усі повідомлення за цим Договором здійснюються в електронному вигляді та мають бути підписані кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи Сторони, яка відправляє повідомлення.</p> <p>10. Реквізити Сторін</p> <p>АКО: Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго», код ЄДРПОУ 00100227</p> | <p>(місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше п'яти робочих днів після настання таких змін.</p> <p>9.3. Зміни будь-яких умов Договору виконуються за погодженням Сторін.</p> <p>9.4. Цей Договір укладається в електронному вигляді та має бути підписаний кваліфікованим електронним підписом з обох Сторін. Створення електронного документа (договору та/або додатків до нього та/або додаткових угод до нього) завершується накладенням останнього кваліфікованого електронного підпису, необхідного для чинності такого електронного документа, та електронний документ вважається чинним з дати такого підписання, якщо інша дата не встановлена в документі.</p> <p>9.5. Усі повідомлення за цим Договором здійснюються в електронному вигляді та мають бути підписані кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи Сторони, яка відправляє повідомлення.</p> <p>10. Реквізити Сторін</p> <p>АКО: Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго», код ЄДРПОУ 00100227</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---|---|--|
| <p>м. Київ, вул. Кирилівська, 85 mor.datahub@ua.energy тел.+380 (44) 238 3060</p> <p>Представник АКО</p> | <p>м. Київ, вул. Кирилівська, 85 mor.datahub@ua.energy тел.+380 (44) 238 3060</p> <p>Представник АКО ППКО</p> | <p>телефон</p> <p>Представник ППКО</p> |
| <p>Додаток 2 до Кодексу комерційного обліку електричної енергії</p> <p>ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР про надання послуг комерційного обліку електричної енергії</p> <p><u>Найменування ППКО</u>, в особі _____, який діє на підставі _____ та <u>Найменування ВТКО</u>, в особі _____, який діє на підставі _____ далі разом – Сторони, а кожен окремо – Сторона, уклали цей договір (далі – Договір) про наступне.</p> <p>1. Предмет Договору</p> <p>1.1. ППКО надає ВТКО послуги комерційного обліку електричної енергії за площадками, наведеними в додатку 1 до цього Договору, в обсязі послуг, перелічених у додатку 2 до цього Договору, відповідно до Методики</p> | <p>Додаток 2 до Кодексу комерційного обліку електричної енергії</p> <p>Пропонуємо викласти в наступній редакції ПУБЛІЧНИЙ ДОГОВІР про надання послуг комерційного обліку електричної енергії</p> <p><u>Найменування ППКО</u>, далі за текстом – Виконавець, який діє на підставі ліцензії, отриманої на виконання норм Законів України «Про ринок електричної енергії», «Про ліцензування видів господарської діяльності».</p> <p>Рішення органу ліцензування щодо видачі ліцензії та дата набуття права на провадження ліцензованої діяльності Оператора системи наведено в Ліцензійному реєстрі, що розміщений на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням: http://www.nerc.gov.ua/?id=16075</p> <p>1. Предмет Договору</p> <p>1.1. Відповідно до цього Договору Виконавець зобов'язується надавати послуги комерційного обліку, відповідно до переліку послуг, що оприлюднені на офіційному веб-сайті Виконавця, що розміщені за посиланням:</p> | <p>Пропонуємо визначити даний договір з можливістю публічного укладання шляхом оплати рахунків. В запропонованій НКРЕКП редакції необхідне укладення договору по стандартній процедурі, що унеможливає виконання інших вимог Кодексу, щодо можливості отримання послуг в особистому кабінеті після оплати рахунку.</p> <p>В договорі необхідно передбачити</p> <ul style="list-style-type: none"> Потрібно зробити цей договір публічним (як для побутових так і для юридичних клієнтів), акцептом цього договору буде оплата рахунку. «Паперовий договір ППКО» не корегується з кабінетом ППКО та он-лайн шляхом клієнта. Ціни на роботи ППКО – розміщені на сайті ОСР, після оновлення вартостей та затвердження в ТП НКРЕКУ – оновлення на сайті. З договору виключити готівковий розрахунок тому що це інкасація щоденна з кожного ЦОКу (а це додаткові витрати). <p>Немає термінів оплати, згідно ККОЕЕ</p> |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---|---|---------------|
| <p>розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09 липня 2019 року № 1381 (далі – Методика), та вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс).</p> <p>1.2. ВТКО оплачує послуги комерційного обліку електричної енергії за фактично виконані роботи/надані послуги згідно з вартістю послуг, оприлюднених на офіційному сайті ППКО/або в особистому кабінеті ВТКО, та які зазначені в Додатку 2 до цього Договору.</p> <p>2. Ціна договору, оплата послуг комерційного обліку електричної енергії</p> | <p>https://www.**** далі по тексту – офіційний веб-сайт Виконавця) за умови наявності у Виконавця засобів обліку та обраних Замовником, в порядку передбаченому п.1.3 Договору, а Замовник зобов'язується приймати і оплачувати надані послуги комерційного обліку в порядку і терміни, передбачені умовами цього Договору.</p> <p>1.2. Замовник оплачує послуги комерційного обліку електричної енергії за фактично виконані роботи/надані послуги згідно з вартістю послуг, оприлюднених на офіційному сайті ППКО/або в особистому кабінеті ВТКО, та які зазначені в Додатку 2 до цього Договору.</p> <p>1.3. Обрані Замовником послуги з комерційного обліку електричної енергії зазначаються у наданому рахунку.</p> <p>1.4. Виконавець 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.</p> <p>2. Ціна договору, оплата послуг комерційного обліку електричної енергії</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|--|--|---------------|
| <p>2.1. Ціною цього Договору є вартість зазначених у додатку 2 до цього Договору послуг комерційного обліку електричної енергії, яка розрахована відповідно до Методики.</p> <p>2.2. Оплата послуг комерційного обліку електричної енергії за цим Договором здійснюється на рахунок ППКО, зазначений у Договорі.</p> <p>2.3. Оплата за послуги комерційного обліку електричної енергії має здійснюватися згідно зі строками, встановленими Договором та сформованим відповідним ППКО платіжним документом.</p> <p>2.4. Оплата за відповідним платіжним документом може бути здійснена за вибором ВТКО:</p> | <p>2.1. Вартість послуг комерційного обліку, що надаються за Договором, визначається на підставі калькуляцій розміщених та оприлюднених на офіційному веб-сайті Виконавця за посиланням: https://www. Замовник підписуючи (в тому числі, з використанням кваліфікованого електронного підпису (КЕП) та подаючи до Виконавця відповідну заяву-приєднання (при обрані Замовником послуги зчитування щомісячних результатів вимірювань), або оплативши обрані Замовником послуги з комерційного обліку електричної енергії на підставі рахунку наданого виконавцем відповідно до п. 1.3. цього Договору погоджується з обґрунтованістю та беззаперечно узгоджує вартість послуг комерційного обліку Виконавця.</p> <p>2.2. Оплата за послуги комерційного обліку електричної енергії має здійснюватися згідно зі строками, встановленими Договором та сформованим відповідним ППКО платіжним документом.</p> <p>2.3. Оплата за відповідним платіжним документом може бути здійснена за вибором ВТКО: 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.</p> <p>2.4. Оплата послуг комерційного обліку Виконавця здійснюється Замовником у національній валюті України, у безготівковій</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---|---|---------------|
| <p>готівковими коштами або платіжною картою чи безготівковими коштами в центрах обслуговування споживачів, банках або через інші сервіси прямих платежів;</p> <p>з використанням мережі Інтернет (інтернет-банкінг);</p> <p>в інший спосіб, не заборонений чинним законодавством.</p> <p>2.5. Розрахунки за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються між учасниками цього Договору, здійснюються у грошовій формі.</p> | <p>формі, шляхом перерахування грошових коштів на поточний рахунок Виконавця згідно з наданим рахунком.</p> <p>2.5. У разі зміни вартості послуг комерційного обліку, Виконавцем затверджується зміна розміру цієї плати (із зазначенням структури витрат на забезпечення послуг комерційного обліку електричної енергії) відповідним наказом, дана інформація розміщується на офіційному веб-сайті з вказанням дати вступу в силу таких змін. Опублікування такого розрахунку на офіційному веб-сайті Виконавця є погодженим способом інформування Замовника про зміну розміру вартості послуг. Відсутність письмового звернення про розірвання договору протягом 10-денного терміну з дати публікації на офіційному веб-сайті Виконавця про зміну розміру вартості послуг комерційного обліку вважається беззаперечною згодою Замовника зі зміною вартості послуг комерційного обліку».</p> <p>2.6. Розрахунки проводяться шляхом оплати Замовником наданого Виконавцем рахунку протягом 10 (десяти) банківських днів з моменту отримання рахунку.</p> <p>2.7. До початку надання послуг комерційного обліку Виконавцем Замовник здійснює 100% попередню оплату послуг згідно з наданим рахунком протягом 10 (десяти) банківських днів з моменту отримання рахунку,</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---------------------------|---|---------------|
| | <p>але в будь – якому випадку не пізніше ніж до початку розрахункового періоду.</p> <p>2.8. Розрахунковим періодом в розумінні даного Договору є календарний місяць. При обрані Замовником послуги з зчитування щомісячних результатів вимірювань може бути квартал або місяць, в залежності від обраного Замовником періоду розрахунків, зазначивши це в заяві-приєднання.</p> <p>2.9. У разі порушення Замовником строків оплати послуг комерційного обліку, встановлених Договором, Виконавець має право відмовити Замовнику в наданні послуг комерційного обліку. Оплата вважається проведеною з моменту надходження грошових коштів на поточний рахунок Виконавця.</p> <p>2.10. У разі, якщо Замовник є платником податку на додану вартість</p> <p>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).</p> <p>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</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---------------------------|---|---------------|
| | <p>документообіг» і ПКУ та потребує додаткового узгодження Сторонами.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>2.10.4. Замовник зобов'язаний надати Виконавцю інформацію про його статус платника ПДВ, чинний на момент укладення договору.</p> <p>2.10.5. Замовник зобов'язаний надати Виконавцю інформацію про його статус платника ПДВ, чинний на момент укладення договору.</p> <p>2.10.6. У 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.</p> <p>2.10.7. 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</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---------------------------|---|---------------|
| | <p>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.</p> <p>2.10.8. 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.</p> <p>2.11. Надані послуги комерційного обліку приймаються Замовником згідно Акту наданих послуг, який підписується представниками Замовника і Виконавця (в тому числі, з використанням КЕП) протягом 3 робочих днів або Замовник, в цей же строк, надає аргументовану письмову відмову від їх підписання. У випадку не надання підписаних актів або аргументованої письмової відмови протягом трьох робочих днів після надання акту, такий Акт вважається підписаним Замовником, а Послуги такими, що надані Замовнику повністю та прийняті Замовником. Акт наданих послуг за Договором складається та підписується один раз на календарний місяць або квартал в залежності від обраного Замовником періоду розрахунків.</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---|---|---------------|
| <p style="text-align: center;">3. Зобов'язання Сторін</p> <p>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</p> | <p>2.12. Акти наданих послуг можуть бути оформлені Сторонами у вигляді електронного документу (далі – Електронні документи) з обов'язковим накладенням кваліфікованого електронного підпису (далі – КЕП) повноважного представника Сторони.</p> <p style="text-align: center;">3. Зобов'язання Сторін</p> <p>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</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|--|--|---------------|
| <p>енергії замовникам у терміни, передбачені цим Договором, Кодексом, регламентами та протоколами АКО;</p> <p>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;</p> <p>інформувати ВТКО з питань, що стосуються виконання ВТКО його договірних зобов'язань та умов Договору.</p> <p>3.2. ВТКО зобов'язується:</p> <p>виконувати умови цього Договору;</p> <p>здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату за фактично виконані роботи та надані послуги комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов цього Договору;</p> <p>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;</p> <p>забезпечити виконання рішень АКО, прийнятих за результатами розглядів спорів, учасником якого є ВТКО;</p> <p>забезпечити заміну ППКО у випадку анулювання реєстрації ППКО, що є Стороною цього Договору;</p> <p>дотримуватись вимог Кодексу, Правил роздрібного ринку та вимог інших нормативно-правових актів у частині комерційного обліку електричної енергії.</p> | <p>енергії замовникам у терміни, передбачені цим Договором, Кодексом, регламентами та протоколами АКО;</p> <p>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;</p> <p>інформувати ВТКО з питань, що стосуються виконання ВТКО його договірних зобов'язань та умов Договору.</p> <p>3.2. ВТКО зобов'язується:</p> <p>виконувати умови цього Договору;</p> <p>здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату за фактично виконані роботи та надані послуги комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов цього Договору;</p> <p>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;</p> <p>забезпечити виконання рішень АКО, прийнятих за результатами розглядів спорів, учасником якого є ВТКО;</p> <p>забезпечити заміну ППКО у випадку анулювання реєстрації ППКО, що є Стороною цього Договору;</p> <p>дотримуватись вимог Кодексу, Правил роздрібного ринку та вимог інших нормативно-правових актів у частині комерційного обліку електричної енергії.</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---------------------------|---|---------------|
| | <p>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.</p> <p>Забезпечити безперешкодний доступ персоналу Виконавця до засобів комерційного обліку електроенергії для виконання необхідних робіт згідно з умовами цього Договору. Здійснювати необхідні заходи для забезпечення безпечних умов праці при виконанні персоналом Виконавця робіт в електроустановках Замовника.</p> <p>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.</p> <p>Забезпечити належний захист елементів системи обліку від несанкціонованого втручання в їх роботу.</p> <p>Не проводити переобладнання систем електропостачання без повідомлення Виконавця.</p> <p>Приймати надані послуги за Актом наданих послуг, згідно з умовами Договору.</p> <p>Надавати Виконавцю, в триденний термін з дати отримання, підписані акти наданих послуг комерційного обліку або аргументовану відмову від їх підписання. У випадку не надання підписаних актів або аргументованої письмової</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---|--|---------------|
| <p style="text-align: center;">4. Права сторін</p> <p>4.1. ППКО має право: отримувати вчасно та в повному обсязі оплату за фактично виконані роботи та надані послуги комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов цього Договору; відмовляти ВТКО в наданні послуг комерційного обліку електричної енергії у випадках, передбачених Кодексом та іншими нормативно-правовими актами НКРЕКП; вимагати від ВТКО забезпечити експлуатацію та технічний стан належних їй ЗКО та вузлів обліку відповідно до Кодексу, Правил роздрібного ринку та інших нормативно-правових актів НКРЕКП; ініціювати розробку та внесення змін до нормативно-правових актів та нормативних документів, що стосуються комерційного обліку електричної енергії.</p> | <p>відмови у зазначений термін, послуги вважаються прийнятими без зауважень, а Акт вважається підписаним Замовником.</p> <p style="text-align: center;">4. Права сторін</p> <p>4.1. ППКО має право: отримувати вчасно та в повному обсязі оплату за фактично виконані роботи та надані послуги комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов цього Договору; 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. Мати 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; Вимагати сплати штрафних санкцій, передбачених п. 5.3. даного Договору. У разі відмови Замовника в допуску до вузла обліку; відмовляти ВТКО в наданні послуг комерційного обліку електричної енергії у</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|--|--|---------------|
| <p>4.2. ВТКО має право: отримувати послуги комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов Договору;</p> <p>отримувати інформацію про формуванням ППКО даних комерційного обліку та їх передачу АКО; на доступ до автоматизованих систем ППКО відповідно до ролей, що нею виконуються; змінювати визначеного ППКО відповідно до порядку зміни ППКО, передбаченого відповідним регламентом АКО.</p> <p>5. Відповідальність сторін</p> | <p>випадках, передбачених Кодексом та іншими нормативно-правовими актами НКРЕКП; У разі несплати за надані послуги комерційного обліку відповідно до умов договору.</p> <p>вимагати від ВТКО забезпечити експлуатацію та технічний стан належних їй ЗКО та вузлів обліку відповідно до Кодексу, Правил роздрібного ринку та інших нормативно-правових актів НКРЕКП; ініціювати розробку та внесення змін до нормативно-правових актів та нормативних документів, що стосуються комерційного обліку електричної енергії.</p> <p>4.2. ВТКО має право: отримувати послуги комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов Договору; Контролювати хід надання послуг комерційного обліку у строки, встановлені цим Договором, не втручаючись у діяльність Виконавця. отримувати інформацію про формуванням ППКО даних комерційного обліку та їх передачу АКО; на доступ до автоматизованих систем ППКО відповідно до ролей, що нею виконуються; змінювати визначеного ППКО відповідно до порядку зміни ППКО, передбаченого відповідним регламентом АКО.</p> <p>5. Відповідальність сторін</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|--|---|---------------|
| <p>5.1. ППКО в межах зареєстрованих в АКО функцій не може розділяти їх виконання з іншими ППКО.</p> <p>5.2. ППКО відповідає перед ВТКО за своєчасність та повноту наданих послуг комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов цього Договору та згідно з вимогами Кодексу.</p> <p>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.</p> <p>5.4. ВТКО відповідає за безперервність процесів вимірювання, формування та передачі даних комерційного обліку електричної енергії для відповідних ТКО згідно з регламентами та протоколами інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку відповідно до вимог Кодексу, інших нормативних-правових актів.</p> <p>5.5. ВТКО відповідає за збереження і цілісність засобів комерційного обліку</p> | <p>5.1. ППКО в межах зареєстрованих в АКО функцій не може розділяти їх виконання з іншими ППКО.</p> <p>5.2. ППКО відповідає перед ВТКО за своєчасність та повноту наданих послуг комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов цього Договору та згідно з вимогами Кодексу.</p> <p>5.3. У разі невиконання п. 2.6, 2.7. Договору, Замовник сплачує Виконавцю штрафні санкції – пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ, що діяла у період, за який нараховувалася пеня, за кожний день прострочення, без обмеження періоду її нарахування, до дати повної оплати.</p> <p>5.4. 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.</p> <p>5.5. ВТКО відповідає за безперервність процесів вимірювання, формування та передачі даних комерційного обліку електричної енергії для відповідних ТКО згідно з регламентами та протоколами інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку відповідно до вимог Кодексу, інших нормативних-правових актів.</p> <p>5.6. ВТКО відповідає за збереження і цілісність засобів комерційного обліку</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---|--|---------------|
| <p>електричної енергії та пломб (відбитків їх тавр) відповідно до акта про пломбування.</p> <p>5.6. ВТКО відповідає за експлуатацію та технічний стан засобів (вузлів) вимірювальної техніки.</p> <p>6. Обставини непереборної сили</p> <p>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.</p> <p>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.</p> | <p>електричної енергії та пломб (відбитків їх тавр) відповідно до акта про пломбування.</p> <p>5.7. ВТКО відповідає за експлуатацію та технічний стан засобів (вузлів) вимірювальної техніки.</p> <p>6. Обставини непереборної сили</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>6.3. 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,</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---------------------------|---|---------------|
| | <p>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).</p> <p>6.4. Сторона, що не може виконувати своїх зобов'язань за договором у разі виникнення обставин непереборної сили, повинна негайно</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---|--|---------------|
| <p style="text-align: center;">7. Строк дії договору</p> <p>7.1. Цей Договір набирає чинності з дня підписання його обома Сторонами і діє до _____, але не довше терміну реєстрації ППКО в АКО, зазначеного в Реєстрі ППКО та опублікованого на вебсайті АКО.</p> <p>7.2. Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.</p> <p>7.3. У разі розірвання Договір діє до моменту виконання сторонами своїх зобов'язань за цим Договором (передача інформації для закриття розрахункового періоду, повні розрахунки за послуги комерційного обліку електричної енергії).</p> | <p>повідомити про це іншу Сторону в письмовій формі.</p> <p>6.5. Доказом виникнення обставин непереборної сили та строку їх дії є відповідні документи, які видаються Торгово-промисловою палатою України.</p> <p>6.6. 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.</p> <p style="text-align: center;">7. Строк дії договору</p> <p>7.1. 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.</p> <p>7.2. Договір вважається щорічно продовженим на тих же умовах, але на термін, що не перевищує терміну експлуатації засобів комерційного обліку електричної енергії, якщо за місяць до закінчення терміну його дії жодна із Сторін не повідомить письмово іншу Сторону про його припинення.</p> <p>7.3. Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.</p> <p>7.4. У разі розірвання Договір діє до моменту виконання сторонами своїх зобов'язань за цим Договором (передача інформації для закриття розрахункового періоду, повні розрахунки за послуги комерційного обліку електричної енергії).</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---|--|---------------|
| <p style="text-align: center;">8. Інші умови</p> <p>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.</p> <p>8.2. Цей Договір може бути змінений у разі внесення змін до нормативно-правових актів, що регулюють відносини між ППКО та ВТКО.</p> <p>8.3. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законодавством України.</p> <p>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.</p> <p>8.5. Невід’ємною частиною цього Договору є додатки до нього:</p> | <p>7.5. Договір може бути розірваний в будь-який час за ініціативою однієї із Сторін. В такому разі ініціатор направляє відповідне письмове повідомлення рекомендованим листом або електронний документ, підписаний за допомогою КЕП іншій Стороні не пізніше ніж за 10 днів до дати розірвання цього Договору. При цьому, Договір вважається розірваним з дати, що зазначена у відповідному повідомленні.</p> <p style="text-align: center;">8. Інші умови</p> <p>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.</p> <p>8.2. Цей Договір може бути змінений у разі внесення змін до нормативно-правових актів, що регулюють відносини між ППКО та ВТКО.</p> <p>8.3. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законодавством України.</p> <p>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.</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|--|--|---------------|
| <p>№ 1 «Перелік площадок»; № 2 «Перелік послуг».</p> <p>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.</p> <p>8.7. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у ППКО, другий – у ВТКО.</p> | <p>8.5. Невід'ємною частиною цього Договору є додатки до нього:</p> <p>Додаток № 1 «Заява-приєднання» до Договору з переліком точок комерційного обліку Замовника по площадках для зчитування щомісячних результатів вимірювань (первинних даних комерційного обліку), їх перевірки, валідації (дистанційне зчитування даних з інтервальних багатофункціональних лічильників комерційного обліку від ЛУЗОД/АСКОЕ споживача) з формуванням, обробкою та передачею даних комерційного обліку.</p> <p>9. МІЖНАРОДНІ САНКЦІЇ ТА АНТИКОРУПЦІЙНЕ ЗАСТЕРЕЖЕННЯ</p> <p>9.1.1. Сторони цим запевняють та гарантують одна одній, що (як на момент підписання Сторонами цього Договору, так і на майбутнє):</p> <p>(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»);</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---------------------------|---|---------------|
| | <p>(б) Сторона не співпрацює та не пов'язана відносинами контролю з особами, на яких поширюється дія Санкцій;</p> <p>(в) Сторона здійснює свою господарську діяльність із дотриманням вимог Антикорупційного законодавства.</p> <p>Під Антикорупційним законодавством слід розуміти:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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; <p>(г) Сторона дотримується вимог Антикорупційного законодавства, що на неї поширюються, та впровадила відповідні заходи і процедури з метою дотримання Антикорупційного законодавства;</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---------------------------|--|---------------|
| | <p>(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;</p> <p>(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).</p> <p>9.1.2. У випадку порушення Стороною запевнень та гарантій, зазначених в цьому розділі Договору, така Сторона зобов'язується відшкодувати іншій Стороні усі збитки, спричинені таким порушенням.</p> <p>9.1.3. 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</p> | |

| Редакція, що пропонується | Пропозиції | Обґрунтування |
|---|---|---------------|
| <p style="text-align: center;">9. Реквізити Сторін</p> <p>ППКО: Найменування, код ЄДРПОУ адреса ел. пошта телефон банківські реквізити</p> <p>Представник ППКО</p> | <p>збитки, спричинені їй через або у зв'язку з накладенням Санкцій або співпрацею з особою, на яку накладено Санкції.</p> <p>9.1.4. 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 іншої 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.</p> <p style="text-align: center;">10. Реквізити Виконавця (ППКО)</p> <p>ППКО: Найменування, код ЄДРПОУ адреса ел. пошта телефон банківські реквізити</p> | |

| Редакція, що пропонується | | | Пропозиції | | | Обґрунтування |
|--|--------------------|----------------------------------|--|---------------|----------------------------------|---|
| Додаток 1 до договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії | | | Додаток 1 до договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії | | | |
| Перелік площадок | | | Перелік площадок | | | |
| ЕІС-код площадки | Назва об’єкта | Адреса площадки (фактична) | ЕІС-код площадки | Назва об’єкта | Адреса площадки (фактична) | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| Перелік послуг | | | Виключити | | | Пропонуємо даний додаток зазначати на сайті компанії |
| № з/п | Найменування робіт | Надання послуг (так/ні) | | | | |
| 1 | 2 | | | | | |
| | | | | | | |

10008, м.Житомир, вул. Косенка Віктора, 32/8
телефон: (0412) 40-20-50
факс: (0412) 40-20-44
E-mail: kanc@co.ztoe.com.ua
р/р UA553116470000026001300202876
філія-Житомирське обласне управління
АТ «Ошадбанк», МФО 311647
Ідентифікаційний код 22048622



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО"

27.05.2015 № 024/1568
на № _____ від _____

пропозиції щодо проекту змін
ККОЕЕ

Директору департаменту із
Регулювання відносин у сфері
енергетики НКРЕКП
ОГНЬОВУ Андрію

Надсилаємо Вам пропозиції АТ "Житомиробленерго" щодо проекту, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» в тому числі проекту Типового договору.

Директор департаменту з
обслуговування клієнтів

підг.:
0412 40-29-80

Михайло ГЛЯДЧЕНКО

Пропозиції АТ «Житомиробленерго» щодо проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» в тому числі проєктів Типового договору та Примірного договору

| № з/п | Пропозиції НКРЕКП | Пропозиції АТ «Житомиробленерго» | Обґрунтування |
|-------|---|---|--|
| 1 | <p align="center">Примірний договір</p> <p>1.1. ППКО надає ВТКО послуги комерційного обліку електричної енергії за площадками, наведеними в додатку 1 до цього Договору, в обсязі послуг, перелічених у додатку 2 до цього Договору, відповідно до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09 липня 2019 року № 1381 (далі – Методика), та вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс).</p> | <p>1.1. ППКО надає ВТКО послуги комерційного обліку електричної енергії за площадками, наведеними в додатку 1 до цього Договору, в обсязі послуг, перелічених на офіційному сайті ППКО, відповідно до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09 липня 2019 року № 1381 (далі – Методика), та вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс).</p> | <p>Перелік послуг зазначених у додатку 2 може змінюється, що призведе до укладання додаткових угод із кожним споживачем. Крім того, згідно Інформації щодо переліку та вартості послуг ППКО розміщена на його офіційному сайті ОСР</p> |
| 2 | <p>1.1. ВТКО має право: на доступ до автоматизованих систем ППКО відповідно до ролей, що нею виконуються;</p> | <p>Вилучити</p> | <p>Інформація в системі АСОКЕ ОСР захищена від стороннього доступу згідно вимог до політики безпеки системи АСКОВЕ ОСР.</p> |
| 3 | <p>1.2. ВТКО оплачує послуги комерційного обліку електричної енергії за фактично виконані роботи/надані послуги згідно з вартістю послуг, оприлюднених на офіційному сайті ППКО/або в особистому кабінеті ВТКО та які зазначені в Додатку 2 до цього Договору.</p> | <p>1.2. ВТКО оплачує послуги комерційного обліку електричної енергії згідно з вартістю послуг, оприлюднених на офіційному сайті ППКО/або в особистому кабінеті ВТКО.</p> | <p>У відповідності до пунктів Кодексу комерційного обліку електричної енергії (для прикладу п. 5.2.16, п. 6.5.20) послуги надаються протягом зазначеного терміну з дня оплати таких послуг.</p> |
| 4 | <p>2.1. Ціною цього Договору є вартість зазначених у додатку 2 до цього Договору послуг комерційного обліку електричної</p> | <p>2.1. Ціною цього Договору є вартість послуг комерційного обліку електричної енергії</p> | <p>Ціну договору не можна визначити не знаючи загальної кількості можливих наданих послуг.</p> |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | енергії, яка розрахована відповідно до Методики. | оприлюднених на офіційному сайті ППКО, яка розрахована відповідно до Методики. | |
| 5 | 3.2. ВТКО зобов'язується: здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату за фактично виконані роботи та надані послуги комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов цього Договору; | 3.2. ВТКО зобов'язується: здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату за послуги комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов цього Договору; | У відповідності до пунктів Кодексу комерційного обліку електричної енергії (для прикладу п. 5.2.16, п. 6.5.20) послуги надаються протягом зазначеного терміну з дня оплати таких послуг. |
| 6 | 4.1. ППКО має право: отримувати вчасно та в повному обсязі оплату за фактично виконані роботи та надані послуги комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов цього Договору; | 4.1. ППКО має право: отримувати вчасно та в повному обсязі оплату за послуги комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов цього Договору; | У відповідності до пунктів Кодексу комерційного обліку електричної енергії (для прикладу п. 5.2.16, п. 6.5.20) послуги надаються протягом зазначеного терміну з дня оплати таких послуг. |
| 7 | Додаток 2 до договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії Перелік послуг: 9.1 Послуги із дистанційного збору даних комерційного обліку електричної енергії із ЛУЗОД / АСКОЕ споживачів | Виключити. | Згідно з п. 2.7.8 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, зі споживачами, які забезпечені вузлами обліку з функцією автоматизованого інтервального обліку та дистанційного зчитування, а також, де має бути забезпечено автоматизоване формуванням та передачею погодинних даних комерційного обліку (група «а»), укладено окремий договір про надання послуг оператора АСКОЕ. |

«20» травня 2025 року

Директор із взаємодії з клієнтами

АТ ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО


Олег Нагірняк

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»

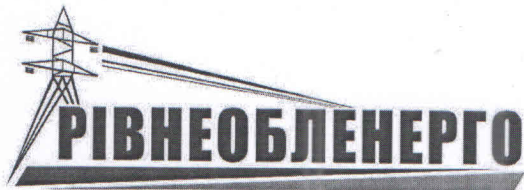
Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту

| Редакція проекту змін ККОЕЕ | Зауваження та пропозиції до проекту змін ККОЕЕ | Обґрунтування |
|---|--|---|
| <p>1. Додаток 1 до ККОЕЕ - ТИПОВИЙ ДОГОВІР про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії.</p> <p>п. 5.1. АКО має право:</p> <p>нарахувати ППКО штраф (грошове стягнення) у розмірі, що розраховується відповідно до затвердженої Регулятором методики, та оприлюднювати зазначену інформацію в публічному реєстрі у разі:</p> <ul style="list-style-type: none"> - неналежного надання ППКО послуг комерційного обліку електричної енергії; - невиконання ППКО вимог АКО та/або умов цього Договору і договорів, які були укладені на виконання функцій ППКО відповідно до ролей, що виконуються; - невиконання ППКО термінів усунення порушень, що були виявлені АКО під час проведення планових чи позапланових перевірок ППКО та оформлені відповідними актами із зазначеним переліком порушень та терміном їх усунення. | <p>1. Додаток 1 до ККОЕЕ - ТИПОВИЙ ДОГОВІР про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії.</p> <p>Вилучити текст п. 5.1. АКО має право:</p> <p>нарахувати ППКО штраф (грошове стягнення) у розмірі, що розраховується відповідно до затвердженої Регулятором методики, та оприлюднювати зазначену інформацію в публічному реєстрі у разі:</p> <ul style="list-style-type: none"> - неналежного надання ППКО послуг комерційного обліку електричної енергії; - невиконання ППКО вимог АКО та/або умов цього Договору і договорів, які були укладені на виконання функцій ППКО відповідно до ролей, що виконуються; - невиконання ППКО термінів усунення порушень, що були виявлені АКО під час проведення планових чи позапланових перевірок ППКО та оформлені відповідними актами із зазначеним переліком порушень та терміном їх усунення. | <p>1. Штраф не може бути частиною даного договору оскільки:</p> <ul style="list-style-type: none"> - немає чітко перерахованих пунктів за які може накладатись штраф; - немає чітких розмірів штрафів; - договір не передбачає оплату коштів, а носить характер «Положення про взаємодію» <p>2. Без чітко окреслених умов можливі зловживання АКО.</p> |

| | | |
|---|--|--|
| <p>2. Додаток 1 до ККОЕЕ - ТИПОВИЙ ДОГОВІР про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії.</p> <p>п. 9.3. Штраф (грошове стягнення) повинен бути сплачений на поточний рахунок АКО у тридцятиденний термін з дня отримання відповідного повідомлення від АКО.</p> | <p>2. Додаток 1 до ККОЕЕ - ТИПОВИЙ ДОГОВІР про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії.</p> <p>Вилучити текст п. 9.3. Штраф (грошове стягнення) повинен бути сплачений на поточний рахунок АКО у тридцятиденний термін з дня отримання відповідного повідомлення від АКО.</p> | |
|---|--|--|

«26» травня 2025 року

Віталій ПРАЧУК



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**

вул. Князя Володимира, 71
м. Рівне Рівненська обл. 33013
тел. : (+380 362) 694-298
моб.: (067) 620-44-11, (050) 490-44-11
факс: (+380 362) 694-211, 694-247
E-mail: INFO@ROE.VSEI.UA

Р/рахунок UA053333680000026007300024435 Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 05424874

23.05.2025 № 37-10/ 4256

№ _____

**Національній комісії, що здійснює
Державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг (НКРЕКП)**
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

ПрАТ «Рівнеобленерго» надсилає пропозиції щодо проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» в тому числі проектів Типового договору та Примірного договору.

З повагою,

Директор із взаємодії з клієнтами

Андрій АХРОМКІН

Вик.: Адамчук 694-458

Пропозиції ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» щодо проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» в тому числі проектів Типового договору та Примірного договору

| № з/п | Пропозиції НКРЕКП | Пропозиції ПрАТ «Рівнеобленерго» | Обґрунтування |
|-------|---|--|--|
| 1 | 1.1. ПШКО надає ВТКО послуги комерційного обліку електричної енергії за площадками, наведеними в додатку 1 до цього Договору, в обсязі послуг, передічених у додатку 2 до цього Договору, відповідно до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09 липня 2019 року № 1381 (далі – Методика), та вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс). | 1.1. ПШКО надає ВТКО послуги комерційного обліку електричної енергії за площадками, наведеними в додатку 1 до цього Договору, в обсязі послуг, передічених на офіційному сайті ПШКО, відповідно до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09 липня 2019 року № 1381 (далі – Методика), та вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс). | Перелік та вартість послуг зазначених у додатку 2 постійно змінюється, що призведе до укладання додаткових угод із кожним споживачем (додаткове задіяння персоналу ПШКО та самих споживачів). Крім того, згідно Кодексу комерційного обліку електричної енергії, інформація щодо вартості послуг ПШКО повинна бути розміщена на його офіційному сайті. |
| 2 | 1.2. ВТКО оплачує послуги комерційного обліку електричної енергії за фактично виконані роботи/надані послуги згідно з вартістю послуг, оприлюднених на офіційному сайті ПШКО/або в особистому кабінеті ВТКО та які зазначені в Додатку 2 до цього Договору. | 1.2. ВТКО оплачує послуги комерційного обліку електричної енергії згідно з вартістю послуг, оприлюднених на офіційному сайті ПШКО/або в особистому кабінеті ВТКО. | У відповідності до пунктів Кодексу комерційного обліку електричної енергії (для прикладу п. 5.2.16, п. 6.5.20) послуги надаються протягом зазначеного терміну з дня оплати таких послуг. |
| 3 | 2.1. Ціною цього Договору є вартість зазначених у додатку 2 до цього Договору послуг комерційного обліку електричної енергії, яка розрахована відповідно до Методики. | 2.1. Ціною цього Договору є вартість послуг комерційного обліку електричної енергії оприлюднених на офіційному сайті ПШКО, яка розрахована відповідно до Методики. | Перелік та вартість послуг зазначених у додатку 2 постійно змінюється, що призведе до укладання додаткових угод із кожним споживачем (додаткове задіяння персоналу ПШКО та самих споживачів). Крім того, згідно Кодексу комерційного обліку електричної енергії, інформація щодо вартості послуг ПШКО повинна бути розміщена на його офіційному сайті. |

| | | | |
|---|--|--|---|
| 4 | 3.2. ВТКО зобов'язується: здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату за фактично виконані роботи та надані послуги комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов цього Договору; | 3.2. ВТКО зобов'язується: здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату за послуги комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов цього Договору; | У відповідності до пунктів Кодексу комерційного обліку електричної енергії (для прикладу п. 5.2.16, п. 6.5.20) послуги надаються протягом зазначеного терміну з дня оплати таких послуг. |
| 5 | 4.1. ШІКО має право: отримувати вчасно та в повному обсязі оплату за фактично виконані роботи та надані послуги комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов цього Договору; | 4.1. ШІКО має право: отримувати вчасно та в повному обсязі оплату за послуги комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов цього Договору; | У відповідності до пунктів Кодексу комерційного обліку електричної енергії (для прикладу п. 5.2.16, п. 6.5.20) послуги надаються протягом зазначеного терміну з дня оплати таких послуг. |
| 6 | Додаток 2 до договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії Перелік послуг: 9.1 Послуги із дистанційного збору даних комерційного обліку електричної енергії із ЛУЗОД / АСКОВ споживачів | Виключити. | Згідно з п. 2.7.8 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, зі споживачами, які забезпечені вузлами обліку з функцією автоматизованого інтервального обліку та дистанційного зчитування, а також, де має бути забезпечено постійне поденне автоматизоване формуванням та передача погоднаних даних комерційного обліку (група «а»), укладено окремий договір про надання послуг із дистанційного збору даних комерційного обліку електричної енергії із ЛУЗОД/АСКОВ. |

«23» травня 2025 року

Директор із взаємодії з клієнтами _____



Андрій АХРОМКІН



Приватне акціонерне товариство
«ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»

вул. Яремчука Назарія, 4,
м. Луцьк, 43023,
кол-центр 0 800 21 01 31,
e-mail: kanc@energy.volyn.ua,
web: energy.volyn.ua

Код ЄДРПОУ 00131512

НАЦІОНАЛЬНІЙ КОМІСІЇ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ
ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ

вул. Сім'ї Бродських, 19
м. Київ, 03057

26.05.2025

№

46/20-4224

на 856-

17.3.2/25

від

07.05.2025р.

Пропозиції до проекту змін ККОЕЕ

Надсилаємо Вам пропозиції до проекту змін ККОЕЕ, які приведені в таблиці.

| Редакція проекту змін ККОЕЕ | Пропозиції до проекту змін ККОЕЕ | Обґрунтування |
|---|--|--|
| 1. Додаток 2 до ККОЕЕ - ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР про надання послуг комерційного обліку електричної енергії. п.11 Додатку 2 до ПРИМІРНОГО ДОГОВОРУ про надання послуг комерційного обліку електричної енергії передбачає послуги комерційного обліку - Опломбування/розпломбування. | 1. Додаток 2 до ККОЕЕ - ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР про надання послуг комерційного обліку електричної енергії. Вилучити п.11 з Додатку 2 до ПРИМІРНОГО ДОГОВОРУ про надання послуг комерційного обліку електричної енергії послуги щодо Опломбування/розпломбування. | У відповідності до п. 5.16.2 ККОЕЕ лічильники мають бути опломбовані на затискній клемній кришці пломбою оператора системи . Згідно п. 5.16.3. ККОЕЕ пломби з тавром оператора системи мають бути встановлені також (за можливості) на кришках, боксах та інших пристроях вузла обліку та дооблікових колах. Отже, послуги з опломбування та розпломбування покладені на оператора системи, а не на ППКО. ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР про надання послуг комерційного обліку електричної енергії укладається між ППКО та ВТКО. ППКО не має повноважень надавати послуги з опломбування та розпломбування, відповідно, вважаємо за необхідне вилучити дані послуги з ПРИМІРНОГО ДОГОВОРУ. |
| 2. ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР про надання послуг комерційного обліку електричної енергії п.7 Строк дії договору 7.1. Цей Договір набирає чинності з дня підписання його обома Сторонами і діє до _____, але не довше терміну реєстрації ППКО в АКО, зазначеного в Реєстрі ППКО та опублікованого на вебсайті АКО. 7.2. Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному | 2. ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР про надання послуг комерційного обліку електричної енергії п.7 Строк дії договору 7.1. Цей Договір набирає чинності з дня підписання його обома Сторонами і діє до _____. 7.2 Строк дії цього Договору продовжується (продлонгується) на кожний наступний (один) рік, якщо жодна із Сторін не повідомить письмово іншу Сторону про намір розірвати цей Договір не пізніше ніж за 30 (тридцять) календарних днів до | 1.Зменшення витрат на щорічне переукладання 2.Зменшення трудовитрат |

| | | |
|---|---|--|
| <p>законодавством України. 7.3. У разі розірвання Договору діє до моменту виконання сторонами своїх зобов'язань за цим Договором (передача інформації для закриття розрахункового періоду, повні розрахунки за послуги комерційного обліку електричної енергії)</p> | <p>дати закінчення поточного строку дії цього Договору. Пролонгація можлива в межах терміну реєстрації ППКО в АКО, зазначеного в Реєстрі ППКО та опублікованого на вебсайті АКО. 7.3. Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України. 7.4. У разі розірвання Договору діє до моменту виконання сторонами своїх зобов'язань за цим Договором (передача інформації для закриття розрахункового періоду, повні розрахунки за послуги комерційного обліку електричної енергії)</p> | |
|---|---|--|

Директор комерційний

Олександр НОВІКОВ (0332) 780508



Андрій ЧУЙКО

№ 26-05/1 від 26.05.2025 р.

НАЦІОНАЛЬНІЙ КОМІСІЇ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ
ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ

03057, М. КИЇВ, ВУЛ. СІМ'Ї БРОДСЬКИХ, 19

Щодо пропозицій до проекту постанови

Громадська спілка «Розумні електромережі України» (надалі – Громадська спілка, Спілка) висловлює свою повагу, та звертається з приводу наступного.

Громадська спілка ретельно розглянула оприлюднений 15.05.2025 на вебсайті Регулятора проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» (далі – проєкт Постанови), розроблений з метою приведення у відповідність до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» від 14.01.2025 № 4213-ІХ.

Проєктом Постанови передбачається внесення змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії (надалі – Кодекс), затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, зокрема, у частині регламентації порядку укладення договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії та договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, затвердження примірної та типової форми цих договорів відповідно.

Громадська спілка завжди підтримує Комісію у прагненні вдосконалення нормативно-правової бази, водночас, проєкт Постанови, який передбачає внесення змін до Кодексу, викликає низку суттєвих зауважень, які наведемо нижче.

Згідно з Додатком 1 до проєкту Постанови, вбачається впровадження окремого договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії.

З огляду на зазначене, Спілка вважає за необхідне наголосити, що сам Кодекс вже є регуляторним актом, що регламентує, у тому числі, порядок інформаційної взаємодії між суб'єктами ринку. Тому, введення додаткового окремого договору виглядає надмірним, а в контексті запропонованих положень щодо можливості застосування Адміністратором комерційного обліку (АКО) санкцій до постачальників послуг комерційного обліку (ППКО) – ще й конфліктним. Таке рішення фактично створює новий інструмент покарання, який не був передбачений первинною логікою Кодексу як нормативного документа.

На нашу думку, запропоноване делегування функцій в частині накладення штрафних санкцій Адміністратору комерційного обліку (АКО) викликає суттєві сумніви щодо доцільності. Адже

НКРЕКП як регулятор має власну Методику розрахунку штрафів і чітко визначені повноваження щодо притягнення до відповідальності за порушення Кодексу. Створення ж додаткового суб'єкта із квазірегуляторними функціями виглядає як дублювання функцій Комісії, що загалом порушує логіку єдиної вертикалі державного контролю.

Також, варто зауважити на тому, що штрафи, які накладає НКРЕКП, зараховуються до державного бюджету. У випадку ж запровадження штрафних санкцій Адміністратором комерційного обліку, кошти залишатимуться у розпорядженні самого АКО, яке є одним із учасників ринку. Спілка переконана, що така ситуація створюватиме нерівні умови та потенційний конфлікт інтересів, адже один із учасників ринку отримує інструмент впливу на інших учасників у формі фінансових санкцій. За своєю суттю це виглядає як механізм перерозподілу коштів між суб'єктами ринку через механізм штрафування.

Слід також звернути увагу на відмінності між категоріями суб'єктів ринку. Оператори систем розподілу є ліцензіатами НКРЕКП і вже підпорядковуються регуляторному нагляду та санкціям за порушення Кодексу. Водночас, послуги комерційного обліку можуть надаватися й іншими суб'єктами, які не є ліцензіатами Комісії, а тому потенційно уникатимуть належного контролю. Виходить ситуація, коли до ліцензіатів (наприклад, ОСР) – які і так перебувають під жорстким наглядом – застосовуються додаткові договірні штрафні санкції, тоді як до компаній поза полем нагляду НКРЕКП – лише штрафні санкції, накладені Адміністратором комерційного обліку.

За таких обставин, на нашу думку, доцільно було б правильно визначити статус ППКО, що є ліцензіатами НКРЕКП. Тому, пропонуємо у Додатку 2 до проекту Постанови чітко визначити виключні монопольні послуги ОСР як ППКО і виокремити їх від тих, що можуть здійснювати інші суб'єкти, що не є ліцензіатами НКРЕКП.

Враховуючи викладене, вважаємо, що запропоновані зміни до Кодексу в частині укладення договору про інформаційну взаємодію та запровадження фінансових санкцій АКО потребують суттєвого доопрацювання. Створення окремого договору фактично трансформує нормативний Кодекс у договірне поле, що суперечить основам регулювання сфери енергетики та створює потенційні ризики зловживань.

Зі свого боку, Громадська спілка готова долучитися до подальшого обговорення проекту Постанови та надати свої пропозиції у рамках відкритого діалогу.

Сподіваємось на врахування наших пропозицій, та подальшу плідну співпрацю!

Додаток: пропозиції до проекту постанови в 1 прим. на 50 арк.

З повагою,

Виконавчий директор

О. М. Баранюк

Порівняльна таблиця до змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії
(проект, оприлюднений НКРЕКП 15.05.2025)

| Чинна редакція | Редакція, що пропонується НКРЕКП | Пропозиції ГС «РЕУ» | Обґрунтування |
|----------------|--|-----------------------|---|
| Норма відсутня | <p>.....</p> <p>Додаток 1 до Кодексу комерційного обліку електричної енергії</p> <p>ТИПОВИЙ ДОГОВІР про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії</p> <p>Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго», в особі _____, який діє на підставі довіреності від _____ № _____ та _____, в особі _____, який діє на підставі _____ далі разом – Сторони, а кожен окремо – Сторона, уклали цей договір (далі – Договір) про наступне.</p> <p>1. Предмет Договору</p> <p>1.1. Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго» як Адміністратор комерційного обліку (далі – АКО) реєструє _____ як Постачальника послуг комерційного обліку (далі – ППКО) відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та Кодексу комерційного обліку електричної енергії,</p> | Пропонується вилучити | <p>Кодекс вже є регуляторним актом, що регламентує, у тому числі, порядок інформаційної взаємодії між суб'єктами ринку. Тому, введення додаткового окремого договору виглядає надмірним, а в контексті запропонованих положень щодо можливості застосування Адміністратором комерційного обліку (АКО) санкцій до постачальників послуг комерційного обліку (ППКО) – ще й конфліктним. Таке рішення фактично створює новий інструмент покарання, який не був передбачений первинною логікою Кодексу як нормативного документа.</p> <p>Штрафи, які накладає НКРЕКП, зараховуються до державного бюджету. У випадку ж запровадження штрафних санкцій Адміністратором комерційного обліку, кошти залишатимуться у розпорядженні самого АКО, яке є</p> |

| | | | |
|--|---|--|---|
| | <p>затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс).</p> <p>1.2. ППКО зобов'язується належним чином виконувати свої обов'язки як перед АКО, так і перед іншими ППКО та учасниками ринку електричної енергії, що передбачені цим Договором та чинним законодавством, Кодексом, іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, інструкціями, порядками, регламентами, роз'ясненнями АКО, які оприлюднюються на сайті НЕК «Укренерго», що регламентують організацію та функціонування комерційного обліку на ринку електричної енергії.</p> <p>1.3. Сторони зобов'язуються забезпечити своєчасний інформаційний обмін достовірними даними комерційного обліку, основними даними, іншою інформацією за встановленими регламентами та каналами зв'язку в порядку та на умовах, визначених цим Договором та нормативно-правовими актами, нормативними документами, інструкціями, порядками, регламентами, роз'ясненнями, які оприлюднюються на сайті НЕК «Укренерго», що регламентують організацію та функціонування комерційного обліку електричної енергії.</p> <p style="text-align: center;">2. Обов'язки ППКО</p> <p>2.1. ППКО зобов'язаний:</p> <p>укладати договори, які є обов'язковими для виконання функцій ППКО відповідно до зареєстрованих ролей, та виконувати умови цих договорів;</p> | | <p>одним із учасників ринку. Така ситуація створюватиме нерівні умови та потенційний конфлікт інтересів, адже один із учасників ринку отримує інструмент впливу на інших учасників у формі фінансових санкцій. За своєю суттю це виглядає як механізм перерозподілу коштів між суб'єктами ринку через механізм штрафування.</p> |
|--|---|--|---|

| | | | |
|--|--|--|--|
| | <p>надавати послуги комерційного обліку електричної енергії на недискримінаційній та прозорій основі;</p> <p>забезпечувати виконання функцій ППКО відповідно до зареєстрованих ролей з використанням власних зареєстрованих у АКО автоматизованих систем та персоналу;</p> <p>дотримуватися кадрових вимог, зокрема оформляти трудові відносини з персоналом шляхом укладення трудових договорів відповідно до положень Кодексу законів про працю України, а також шляхом залучення інших осіб для виконання окремих робіт (послуг) на інших підставах, не заборонених чинним законодавством України;</p> <p>своєчасно повідомляти АКО про зміни в наданій при реєстрації інформації;</p> <p>зберігати протягом дії Договору документи, копії яких подавалися до АКО;</p> <p>повідомляти АКО із відповідним обґрунтуванням про намір вчинення по відношенню до засобів провадження діяльності з виконання функцій ППКО таких дій, як продаж, передача, переуступка, дарування, надання в оренду, кредит, іпотеку, поручительство, збереження, обмеження або припинення використання тощо, якщо такі дії призведуть до неспроможності виконувати функції та обов'язки ППКО, визначені цим Договором та договорами, які є обов'язковими для виконання функцій ППКО;</p> <p>забезпечувати захист параметрів доступу до систем АКО та інших ППКО;</p> <p>забезпечувати захист інформації (у тому числі кіберзахист), отриманої на підставі цього Договору;</p> | | |
|--|--|--|--|

| | | | |
|--|---|--|--|
| | <p>забезпечити дотримання чинного законодавства про персональні дані і правил щодо захисту персональних даних;</p> <p>забезпечувати інформаційний обмін за встановленими регламентами та каналами зв'язку;</p> <p>здійснювати внесення змін до власних автоматизованих систем, зокрема її функціональних характеристик, конфігурації тощо, які є наслідком внесення змін до документів, що регламентують процедури інформаційного обміну;</p> <p>забезпечити можливість АКО або його уповноважених представників виконувати періодичні перевірки своєї діяльності щодо виконання функцій ППКО;</p> <p>у разі призупинення дії цього Договору повністю або частково протягом строку, на який призупинено дію Договору, повністю припинити виконання функцій ППКО відповідно до ролей, що виконуються;</p> <p>негайно повідомляти АКО про початок процедури банкрутства та/або припинення;</p> <p>у разі закінчення терміну реєстрації, анулювання реєстрації, початку процедури припинення або при достроковому розірванні цього Договору протягом 20 днів передати ВТКО та визначеному АКО оператору системи документацію, основні та первинні дані комерційного обліку за весь період здійснення своєї діяльності згідно з договорами, які були укладені на виконання функцій ППКО відповідно до обраної ролі (ролей);</p> <p>забезпечити виконання рішень АКО, прийнятих за результатами розглядів суперечок, учасником якого є ППКО;</p> | | |
|--|---|--|--|

| | | | |
|--|--|--|--|
| | <p>забезпечити сплату АКО штраф (грошове стягнення) у розмірі, що розраховується відповідно до затвердженої Регулятором методики у разі:</p> <ul style="list-style-type: none"> неналежного виконання послуг комерційного обліку електричної енергії; невиконання вимог АКО та/або умов цього Договору і договорів, які були укладені на виконання функцій ППКО відповідно до ролей, що виконуються; невиконання термінів усунення порушень, що були виявлені АКО під час проведення планових чи позапланових перевірок ППКО та оформлені відповідними актами із зазначеним переліком порушень та терміном їх усунення. <p style="text-align: center;">3. Права ППКО</p> <p>3.1. ППКО має право:</p> <ul style="list-style-type: none"> на отримання даних з реєстрів відповідно до ролей, що ним виконуються; на отримання даних від інших ППКО; на доступ до автоматизованих систем АКО відповідно до ролей, що ним виконуються; ініціювати суперечку щодо основних даних та даних комерційного обліку електричної енергії; ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів, що стосуються комерційного обліку електричної енергії. <p style="text-align: center;">4. Обов'язки АКО</p> <p>4.1 АКО зобов'язаний:</p> <ul style="list-style-type: none"> надавати ППКО авторизований доступ до систем, що забезпечують інформаційний обмін відповідно до ролей, що виконуються; | | |
|--|--|--|--|

| | | | |
|--|--|--|--|
| | <p>забезпечити інформаційний обмін даними з ППКО відповідно до ролей, що виконуються;</p> <p>забезпечувати захист інформації (у тому числі кіберзахист), отриманої на підставі цього Договору та договорів, які є обов'язковими для виконання функцій ППКО;</p> <p>у разі закінчення терміну реєстрації ППКО, анулювання реєстрації ППКО, банкрутства, припинення ППКО або при достроковому розірванні цього Договору, до моменту призначення чи вибору іншого ППКО визначити оператора системи, який буде виконувати функції ППКО;</p> <p>дотримуватися чинного законодавства про персональні дані і правил щодо захисту персональних даних;</p> <p>забезпечити зберігання електронних архівів основних даних та даних комерційного обліку електричної енергії, а також усіх змін у цих даних не менше чотирьох років;</p> <p>у разі проведення змін, які є наслідком внесення змін до чинного законодавства і мають значення для експлуатації програмного забезпечення АКО стосовно інформаційного обміну, вчасно проінформувати ППКО про внесення таких змін.</p> <p style="text-align: center;">5. Права АКО</p> <p>5.1. АКО має право:</p> <p>вимагати від ППКО надання у визначені АКО строки, але не пізніше як протягом 10 робочих днів, завірених в установленому законодавством порядку копій документів, пояснень та іншої інформації, пов'язаних із забезпеченням</p> | | |
|--|--|--|--|

| | | | |
|--|---|--|--|
| | <p>інформаційного обміну даними комерційного обліку електричної енергії, основними даними, необхідних для виконання покладених на АКО функцій;</p> <p>на доступ до електроустановок, розрахункових засобів та систем обліку електричної енергії, що розташовані на об'єктах у зоні обслуговування ППКО, за якими здійснюється інформаційний обмін;</p> <p>на внесення змін до програмного забезпечення АКО стосовно інформаційного обміну, зокрема його функціональних характеристик, конфігурації тощо;</p> <p>ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів стосовно інформаційного обміну;</p> <p>нарахувати ППКО штраф (грошове стягнення) у розмірі, що розраховується відповідно до затвердженої Регулятором методики, та оприлюднювати зазначену інформацію в публічному реєстрі у разі:</p> <ul style="list-style-type: none"> - неналежного надання ППКО послуг комерційного обліку електричної енергії; - невиконання ППКО вимог АКО та/або умов цього Договору і договорів, які були укладені на виконання функцій ППКО відповідно до ролей, що виконуються; <p>невиконання ППКО термінів усунення порушень, що були виявлені АКО під час проведення планових чи позапланових перевірок ППКО та оформлені відповідними актами із зазначеним переліком порушень та терміном їх усунення.</p> <p style="text-align: center;">6. Відповідальність</p> | | |
|--|---|--|--|

| | | | |
|--|---|--|--|
| | <p>6.1. Сторони несуть відповідальність за: порушення забезпечення інформаційного обміну даними комерційного обліку електричної енергії, основними даними, іншою інформацією на ринку електричної енергії; невиконання або неналежне виконання своїх зобов'язань передбачених цим Договором та договорами, які є обов'язковими для виконання функцій ППКО.</p> <p>7. Строк дії договору та припинення дії договору</p> <p>7.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами і діє до _____.</p> <p>7.2. Договір може бути розірвано за ініціативою будь-якої зі Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.</p> <p>7.3. Дія цього Договору також припиняється у разі: закінчення терміну реєстрації ППКО; анулювання реєстрації ППКО; припинення ППКО.</p> <p>7.4. При припиненні дії цього Договору АКО виключає ППКО з відповідного реєстру з дати припинення дії Договору.</p> <p>8. Форс-мажорні обставини</p> <p>8.1. Форс-мажор означає надзвичайні та невідворотні обставини (техногенного, природного/соціально-політичного/військового характеру/обставин юридичного форс-мажору (дія/рішення органів державної влади,</p> | | |
|--|---|--|--|

| | | | |
|--|---|--|--|
| | <p>органів/установ, що містять заборону або обмеження з питань, які мають пряме (безпосереднє) відношення до виконання Договору), які не існували під час укладення Договору, виникли поза волею Сторін та об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань Сторонами.</p> <p>8.2. Сторони повинні без невинуватених затримок повідомити один одного про початок і припинення дії форс-мажорних обставин та протягом 14 днів з дати їх виникнення надати підтверджувальні документи щодо їх настання відповідно до чинного законодавства.</p> <p>8.3. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання зобов'язань за цим Договором, якщо це невиконання є наслідком непереборної сили (форс-мажорних обставин).</p> <p>8.4. Строк виконання зобов'язань за цим Договором відкладається на строк дії форс-мажорних обставин.</p> <p>8.5. Доказом дії форс-мажору є документи (оригінали), видані Торгово-промисловою палатою України/регіональними торгово-промисловими палатами, іншим компетентним органом/установою.</p> <p style="text-align: center;">9. Інші умови</p> <p>9.1. Усі суперечки, що впливають з цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами у порядку, визначеному Кодексом, Правилами ринку та постановами НКРЕКП. У випадку якщо їх неможливо вирішити шляхом переговорів між Сторонами, вони вирішуються в</p> | | |
|--|---|--|--|

| | <div> <div>Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго», код ЄДРПОУ 00100227 м. Київ, вул. Кирилівська, 85 mor.datahub@ua.energy тел.+380 (44) 238 3060</div> <div>код ЄДРПОУ адреса телефон</div> </div> <div> <div>Представник АКО</div> <div>Представник ППКО</div> </div> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------|---|-------------------------|--------------------|-------------------------|------------------|--|---|--|--|--|---|--|--|--|------------------------------------|--|--|---|-------------------------------------|--|--|---|------------------------------------|--|--|---|---|--|--|---|---|
| Норма відсутня | <div>.....</div> <div>Додаток 2 до договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії</div> <div>Перелік послуг</div> <table> <tr> <th>№ з/п</th><th>Найменування робіт</th><th>Надання послуг (так/ні)</th><th>Вартість послуги</th></tr> <tr> <td></td><td>2</td><td></td><td></td></tr> <tr> <td></td><td>Виготовлення проектної документації по встановленню ВОЕ</td><td></td><td></td></tr> <tr> <td></td><td>Встановлення електрообладнання ВОЕ</td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>1</td><td>Встановлення однофазного лічильника</td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>2</td><td>Встановлення трифазного лічильника</td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>3</td><td>Встановлення трифазного лічильника з ТС та ТН в</td><td></td><td></td></tr> </table> | № з/п | Найменування робіт | Надання послуг (так/ні) | Вартість послуги | | 2 | | | | Виготовлення проектної документації по встановленню ВОЕ | | | | Встановлення електрообладнання ВОЕ | | | 1 | Встановлення однофазного лічильника | | | 2 | Встановлення трифазного лічильника | | | 3 | Встановлення трифазного лічильника з ТС та ТН в | | | Пропонуємо викласти в іншій редакції за результатами додаткового обговорення | Не зважаючи на те, що відповідно до законодавства споживач має право самостійно обрати постачальника послуг комерційного обліку, окремі види послуг, що зазначені у цьому додатку є природно такими, що повинні виконуватися виключно ОСР, який здійснює монопольну діяльність в певному регіоні. Цей перелік послуг повинен залишатися в сфері ОСР, як гарантера безпеки постачання (розподілу) електричної енергії. Такий підхід, включаючи той факт, що ОСР є ліцензіатами |
| № з/п | Найменування робіт | Надання послуг (так/ні) | Вартість послуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Виготовлення проектної документації по встановленню ВОЕ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Встановлення електрообладнання ВОЕ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Встановлення однофазного лічильника | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Встановлення трифазного лічильника | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Встановлення трифазного лічильника з ТС та ТН в | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | |
|--|--|---|--|--|
| | | електроустановках напругою понад 1000 В | | |
| | 4 | Встановлення трифазного лічильника з ТС та ТН в електроустановках напругою менше 1000 В | | |
| | 5 | Встановлення ТС (без заміни лічильника), закриття оргсклом струмоведучих частин | | |
| | 6 | Встановлення ТС 0,4 кВ на електроустановках за 1 трансформатор | | |
| | 7 | Встановлення трифазного лічильника трансформаторног о приєднання | | |
| | 8 | Встановлення трифазного лічильника трансформаторног о приєднання з ТС | | |
| | Влаштування ВОЕ | | | |
| | 1 | Влаштування ВОЕ однофазної мережі | | |
| | 2 | Влаштування ВОЕ трифазної мережі | | |
| | Заміна електрообладнання ВОЕ | | | |
| | 1 | Заміна однофазного лічильника | | |
| | 2 | Заміна трифазного лічильника | | |
| | 3 | Заміна трифазного лічильника з ТС | | |
| | 4 | Заміни трифазного лічильника з ТС та ТН в електроустановках напругою понад 1000 В | | |
| | 5 | Заміна ТС на електроустановках напругою 0,4 кВ | | |
| | 6 | Заміна ТС на електроустановках напругою 0,4 кВ при наявності | | |
| | НКРЕКП, забезпечить рівномірну диверсифікацію ринку послуг КО, без втрати відповідальності та контролю. | | | |

| | | | | | | | |
|-----|--|--|--|--|--|--|--|
| | | випробувальної колодки КИ | | | | | |
| | | Монтаж/демонтаж електрообладнання ВОВ | | | | | |
| 1 | | Монтаж/демонтаж, модернізація вузлів, лічильників та автоматизованих систем електричної енергії | | | | | |
| 2 | | Монтаж ТС (без заміни лічильника) | | | | | |
| 3 | | Демонтаж ТС (без заміни лічильника) | | | | | |
| | | Повірка електрообладнання, елементів ВОВ | | | | | |
| 1 | | Повірка лічильників | | | | | |
| 1.1 | | Повірка однофазного лічильника класу точності 1,0...2,0 (А, В) | | | | | |
| 1.2 | | Повірка однофазного індукційного лічильника класу точності 2,0 | | | | | |
| 1.3 | | Повірка трифазного лічильника класу точності 1,0...2,0 | | | | | |
| 1.4 | | Повірка трифазного індукційного лічильника класу точності 2,0 | | | | | |
| 1.5 | | Повірка однофазного багатотарифного лічильника активної е.е. класу точності 1,0 | | | | | |
| 1.6 | | Повірка трифазного багатотарифного лічильника активної та реактивної е.е. класу точності 0,2...1,0 | | | | | |
| 1.7 | | Повірка трифазного багатотарифного лічильника активної е.е. класу точності 0,2 ...1,0 | | | | | |
| 2 | | Повірка ТС | | | | | |

| | | | | | | | |
|--|------|--|--|--|--|--|--|
| | 2.1 | Повірка ТС 0,4 кВ у лабораторії | | | | | |
| | 2.2 | Повірка ТС 0,4 кВ на місці експлуатації | | | | | |
| | 2.3 | Повірка ТС 10 кВ у лабораторії | | | | | |
| | 2.4 | Повірка ТС 10 кВ на місці експлуатації | | | | | |
| | 2.5 | Повірка ТС 35 кВ у лабораторії | | | | | |
| | 2.6 | Повірка ТС 35 кВ на місці експлуатації | | | | | |
| | 2.7 | Повірка трансформатора струму 110 кВ у лабораторії | | | | | |
| | 2.8 | Повірка трансформатора струму 110 кВ на місці експлуатації | | | | | |
| | 2.9 | Повірка трансформатора струму 150 кВ у лабораторії | | | | | |
| | 2.10 | Повірка трансформатора струму 150 кВ на місці експлуатації | | | | | |
| | 3 | Повірка ТН | | | | | |
| | 3.1 | Повірка однофазного ТН у лабораторії | | | | | |
| | 3.2 | Повірка однофазного ТН 110 кВ на місці експлуатації | | | | | |
| | 3.3 | Повірка однофазного ТН 6-35 кВ на місці експлуатації | | | | | |
| | 3.4 | Повірка трифазного ТН у лабораторії | | | | | |
| | 3.5 | Повірка трифазного ТН на місці експлуатації | | | | | |
| | 3.6 | Повірка однофазного ТН у лабораторії | | | | | |
| | 3.7 | Повірка однофазного ТН 110 кВ на місці експлуатації | | | | | |
| | 3.8 | Повірка однофазного ТН 6- | | | | | |

| | | | | | | | |
|--|--|---|--|--|--|--|--|
| | | 35 кВ на місці експлуатації | | | | | |
| | 3.9 | Повірка трифазного ТН у лабораторії | | | | | |
| | 3.10 | Повірка трифазного ТН на місці експлуатації | | | | | |
| | 7. Експертиза електрообладнання, елементів ВОЕ | | | | | | |
| | 7.1 | Експертиза однофазного індукційного лічильника обліку | | | | | |
| | 7.2 | Експертиза однофазного електронного лічильника обліку | | | | | |
| | 7.3 | Експертиза однофазного багатотарифного лічильника | | | | | |
| | 7.4 | Експертиза трифазного індукційного лічильника | | | | | |
| | 7.5 | Експертиза трифазного електронного лічильника | | | | | |
| | 7.6 | Експертиза трифазного багатотарифного лічильника | | | | | |
| | 7.7 | Експертиза трифазного багатофункціонального багатотарифного лічильника | | | | | |
| | 8. Перевірка ВОЕ | | | | | | |
| | 8.1 | Позачергова технічна перевірка правильності роботи однофазного лічильника | | | | | |
| | 8.2 | Позачергова технічна перевірка правильності роботи трифазного лічильника | | | | | |
| | 8.3 | Позачергова технічна перевірка правильності роботи трифазного лічильника | | | | | |

| | | | | | | | |
|--|-------------------|--|--|--|--|--|--|
| | | трансформаторного підключення | | | | | |
| | 8.4 | Позачергова технічна перевірка ТКО з трифазним багатофункціональним лічильником трансформаторного підключення | | | | | |
| | 8.5 | Перевірка схем підключення засобів комерційного обліку, дооблікових та післяоблікових електричних кіл, надійності підключення силових та інтерфейсних електричних кіл та перетяжка з'єднувальних контактів | | | | | |
| | 8.6 | Проведення огляду лічильника та зняття показників за зверненням споживача | | | | | |
| | 9. Параметризація | | | | | | |
| | 9.1 | Послуги із дистанційного збору даних комерційного обліку електричної енергії із ЛУЗОД / АСКОЕ споживачів | | | | | |
| | 9.2 | Послуги зі зчитування даних по одному комутаційному пристрою (модему, каналу зв'язку) у місяць | | | | | |
| | 9.3 | Послуга зі зчитування щодобових результатів вимірювання (первинних даних комерційного обліку), їх перевірка та валідація | | | | | |

| | | | | | | | |
|--|--------------------------------|--|--|--|--|--|--|
| | 9.4 | Параметризація нового багатофункціонального електронного лічильника (крім первинної параметризації для індивідуального побутового споживача) | | | | | |
| | 9.5 | Дистанційна параметризація багатофункціонального електронного лічильника | | | | | |
| | 9.6 | Параметризація багатофункціонального електронного лічильника за місцем встановлення | | | | | |
| | 10. | Інші роботи | | | | | |
| | 0.4 | Розділення обліку електричної енергії без зміни приєднаної (загальної) потужності | | | | | |
| | 0.5 | Монтаж на фасаді будинку щита зовнішньої установки (ЗКУ) з електролічильником за заявою споживача | | | | | |
| | 6 | Заміна щита зовнішньої установки (ЗКУ) з електролічильником на фасаді будинку | | | | | |
| | 0.7 | Заміна дооблікового однофазного/трифазного автоматичного вимикача | | | | | |
| | 1. Опломбування/розпломбування | | | | | | |
| | 1.1 | Опломбування однофазного лічильника прямого вмикання | | | | | |
| | 1.2 | Опломбування трифазного лічильника прямого вмикання | | | | | |

| | | | | | | | |
|--|------|--|--|--|--|--|--|
| | 1.3 | Опломбування трифазного лічильника із ТС | | | | | |
| | 1.4 | Опломбування однофазного/трифазного автоматичного вимикача | | | | | |
| | 1.5 | Розпломбування однофазного лічильника прямого вмикання | | | | | |
| | 6 | Розпломбування трифазного лічильника прямого вмикання | | | | | |
| | 1.7 | Розпломбування трифазного лічильника із ТС | | | | | |
| | 1.8 | Розпломбування однофазного/трифазного автоматичного вимикача | | | | | |
| | 1.9 | Розпломбування/Опломбування ТС за зверненням власника | | | | | |
| | 1.10 | Розпломбування/Опломбування ТН за зверненням власника | | | | | |

**Виконавчий директор
ГС «Розумні електромережі України»**

О. М. Баранюк