

ОБҐРУНТУВАННЯ

до питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»
(щодо приведення у відповідність до Закону України від 14.01.2025 № 4213-IX)

Відповідно до пункту 4 частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) належить, зокрема, затвердження кодексу комерційного обліку електричної енергії.

Разом з тим 09.02.2025 набрав чинності Закон 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-IX (далі – Закон), яким, зокрема, внесені зміни до Закону України «Про ринок електричної енергії» та який передбачає необхідність приведення НКРЕКП своїх нормативно-правових актів у відповідність із цим Законом.

Так, з метою приведення у відповідність до Закону НКРЕКП розроблено проект постанови, яким передбачається внесення змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, у частині:

- регламентації порядку укладення договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії та договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, затвердження типової та примірної форми цих договорів відповідно;
- врегулювання особливостей організації комерційного обліку у випадку приєднання в одній точці декількох електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії;
- організації комерційного обліку електричної енергії до/з установок зберігання енергії виробників електричної енергії.

Протягом 17.06.2025 – 19.06.2025 в онлайн-форматі були проведено відкрите обговорення зауважень та пропозицій, наданих до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії», результати якого розміщені на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Листом НКРЕКП від 02.07.2025 № 7544/17.3.2/7-25 проект постанови було направлено на погодження до Антимонопольного комітету України. З урахуванням наданих листом Антимонопольного комітету України від 14.07.2025 № 128-06/01-226-НПА зауважень проект постанови було доопрацьовано та повторно направлено на погодження до Антимонопольного комітету України листом НКРЕКП від 15.07.2025 № 8122/17.3.2/7-25. Листом від 18.07.2025 № 128-06/01-236-НПА проект постанови погоджено Антимонопольним комітетом України.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії».

Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ



УВ
НКРЕКП
№1355-17.3.2/25 від 21.07.2025
КЕП: Огньов А. В. 21.07.2025 13:13
3FAA9288358EC00304000000A2901E00EC42C400
Сертифікат дійсний з 16.10.2023 до 16.10.2025 14:28



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до
Кодексу комерційного обліку
електричної енергії

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» і «Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни 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 (далі – Кодекс), що додаються.

2. Адміністратору комерційного обліку протягом 2 тижнів з дати набрання чинності цією постановою оприлюднити на своєму офіційному вебсайті графік укладання договорів про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії (далі – Графік) за формою типового договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії (далі – Типовий договір), що є додатком 1 до Кодексу.

Графік має містити такі граничні терміни укладення цих договорів:

для постачальників послуг комерційного обліку, зареєстрованих за повною процедурою реєстрації станом на дату набрання чинності цією постановою, – до 01 грудня 2025 року;

для постачальників послуг комерційного обліку, зареєстрованих за спрощеною процедурою реєстрації станом на дату набрання чинності цією постановою, – з 01 жовтня 2025 року.

3. Постачальникам послуг комерційного обліку укласти договори про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії за формою Типового договору у терміни, визначені Графіком.

4. Постачальникам послуг комерційного обліку, які є операторами систем розподілу, протягом семи робочих днів з дати набрання чинності цією постановою розмістити на своєму офіційному вебсайті форму публічного договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії та повідомити наявних споживачів про подальше надання послуг комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов цього договору.

5. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг

№ _____

ЗМІНИ **до Кодексу комерційного обліку електричної енергії**

1. У розділі I:

1) пункт 1.1.1 глави 1.1 доповнити знаком та словами «, договори про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії та про надання послуг комерційного обліку електричної енергії»;

2) у пункті 1.2.1 глави 1.2:

підпункт 7 викласти в такій редакції:

«7) адміністратор точок комерційного обліку (АТКО) – функція (роль), що виконує ППКО у процесі адміністрування основних даних у централізованому реєстрі точок комерційного обліку;»;

після підпункту 44 доповнити новим підпунктом 45 такого змісту:

«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;».

У зв'язку з цим підпункти 45 – 82 вважати відповідно підпунктами 46 – 83;

після підпункту 73 доповнити новим підпунктом 74 такого змісту:

«74) субвиробник – виробник електричної енергії, електроустановки якого приєднані виключно до мереж основного виробника;».

У зв'язку з цим підпункти 75 – 83 вважати відповідно підпунктами 76 – 84.

2. У розділі II:

1) у главі 2.1:

пункт 2.1.3 викласти в такій редакції:

«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.»;

пункт 2.1.5 викласти в такій редакції:

«2.1.5. Учасники ринку мають право вільного вибору ППКО. Надання послуг комерційного обліку здійснюється на підставі договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зміст якого визначається на основі примірної угоди про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, що є додатком 2 до цього Кодексу.

ППКО мають право укладати угоди про надання послуг комерційного обліку електричної енергії у письмовій або публічній формі. Текст публічної угоди оприлюднюється на офіційному вебсайті ППКО. Публічний договір вважається укладеним з дня оплати відповідних послуг замовником.

ППКО, які є ОСР, як правило, укладають угоди про надання послуг комерційного обліку електричної енергії на території здійснення господарської діяльності з розподілу електричної енергії у формі публічної угоди, текст якого оприлюднюється на офіційному вебсайті ОСР. Такий договір вважається укладеним у випадку оплати споживачем послуг комерційного обліку за виставленим ОСР рахунком або якщо споживач фактично отримує ці послуги і не звернувся до ОСР із запереченням щодо укладення угоди на визначених у ньому умовах.»;

пункт 2.1.10 доповнити словами «відповідно до укладеної зі споживачем угоди про надання послуг комерційного обліку електричної енергії»;

2) у пункті 2.2.2 глави 2.2:

підпункт 1 доповнити знаком та словами «, укладення з ППКО угоди про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії»;

після підпункту 21 доповнити новим підпунктом 22 такого змісту:

«22) оприлюднення та оновлення на власному вебсайті угоди про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії»;

У зв'язку з цим підпункт 22 вважати підпунктом 23;

3) підпункт 3 пункту 2.3.1 глави 2.3 викласти в такій редакції:

«3) у передбачених цим Кодексом випадках та в межах своєї відповідальності укладати договір про надання послуг комерційного обліку електричної енергії та договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії»;

4) у главі 2.5:

підпункт 1 пункту 2.5.1 доповнити словами «електричної енергії»;

у підпункті 1 пункту 2.5.4 цифри та знак «12.4» замінити цифрами та знаком «12.3»;

5) підпункт 2 пункту 2.6.1 глави 2.6 після слів «комерційного обліку» доповнити словами «електричної енергії».

3. У главі 3.1 розділу III:

- 1) у пункті 3.1.2 цифру «1» замінити цифрою «3»;
- 2) пункт 3.1.5 доповнити словами «на ринку електричної енергії».

4. У розділі V:

- 1) пункт 5.2.16 глави 5.2 доповнити новим абзацом такого змісту:

«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.»;

- 2) у пункті 5.7.9 глави 5.7 цифру «2» замінити цифрою «4»;

- 3) у главі 5.9:

у назві слова та знак «для передачі/розподілу» замінити словами «та виробниками для транспортування»;

доповнити двома новими пунктами такого змісту:

«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).

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.

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:

для субвиробника – за показами засобів комерційного обліку, встановлених у всіх точках комерційного обліку на комерційній межі між електроустановками субвиробника та основного виробника;

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.

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.

5.9.11. У разі здійснення виробником відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з електричних мереж іншого виробника, та/або оператора системи розподілу чи оператора системи передачі у межах місць провадження ліцензованої діяльності з виробництва такий виробник має забезпечити відповідно до вимог цього Кодексу окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії.»;

4) у главі 5.10:

пункт 5.10.1 викласти в такій редакції:

«5.10.1. Комерційний облік на електростанції організовується таким чином, щоб забезпечити роздільне визначення у цілому обсягів електричної енергії, що вироблена, відпущена в мережу, відібрана (спожита) на власні та господарські потреби електростанції, а також обсягів перетікань електричної енергії з/до кожного енергоблоку, кожної черги будівництва, генеруючої одиниці, еталонної одиниці, установки зберігання енергії та електроустановок споживачів, які живляться відповідно до договорів резервного електрозабезпечення (за наявності на електростанції таких окремих електроустановок або їх груп).»;

пункт 5.10.2 викласти в такій редакції:

«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 організований окремий комерційний облік за кожною чергою (пусковим комплексом) та/або установкою, для яких застосовується окремий коефіцієнт «зеленого» тарифу або окремий тариф.»;

пункт 5.10.7 доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі технічної неможливості улаштування окремих вузлів обліку електричної енергії допускається здійснення окремого комерційного обліку для цих електроустановок розрахунком шляхом відповідно до алгоритму, визначеного проектом (проектними рішеннями), розробленим відповідно до вимог цього Кодексу.».

5. Доповнити новими додатками 1 та 2, що додаються.

У зв'язку з цим додатки 1 та 2 вважати відповідно додатками 3 та 4.

ТИПОВИЙ ДОГОВІР
про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії

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.

1. Предмет Договору

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).

1.2. ППКО зобов'язується належним чином виконувати свої обов'язки перед АКО, а АКО – перед ППКО, згідно з цим Договором, чинним законодавством, зокрема Кодексом, іншими нормативно-правовими актами, а також нормативними документами, регламентами, інструкціями, порядками, що регламентують організацію та функціонування комерційного обліку на ринку електричної енергії, які розроблені АКО та погодженні НКРЕКП у випадках, передбачених Кодексом.

1.3. Сторони зобов'язуються забезпечити своєчасний інформаційний обмін достовірними даними комерційного обліку, основними даними, іншою інформацією за встановленими протоколами та каналами зв'язку в порядку та на умовах, визначених цим Договором та нормативно-правовими актами, а також нормативними документами, регламентами, інструкціями, порядками, що регламентують організацію та функціонування комерційного обліку на ринку електричної енергії, які розроблені АКО та погодженні НКРЕКП у випадках, передбачених Кодексом.

2. Обов'язки ППКО

2.1. ППКО зобов'язаний:

забезпечувати виконання функцій ППКО відповідно до зареєстрованих ролей з використанням власних автоматизованих систем, зареєстрованих у АКО, та персоналу; своєчасно повідомляти АКО про зміни в наданій при реєстрації інформації; зберігати протягом дії Договору документи, копії яких подавалися до АКО; забезпечувати захист параметрів доступу до систем АКО та інших ППКО; забезпечувати захист (у тому числі кіберзахист) інформації, отриманої на підставі цього Договору;

забезпечити дотримання чинного законодавства про персональні дані і правил щодо захисту персональних даних;

забезпечувати інформаційний обмін за встановленими регламентами та каналами зв'язку;

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;

забезпечити можливість АКО або його уповноважених представників виконувати періодичні перевірки своєї діяльності щодо виконання функцій ППКО;

забезпечити виконання рішень АКО, прийнятих за результатами розгляду суперечок, учасником якого є ППКО, у разі відсутності оскарження цих рішень у Регулятора;

забезпечувати усунення у встановлені терміни порушень, зафіксованих в акті, складеному АКО за результатами перевірки ППКО.

3. Права ППКО

3.1. ППКО має право:

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.

4. Обов'язки АКО

4.1. АКО зобов'язаний:

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 (у тому числі кіберзахист) інформації, отриманої на підставі цього Договору та договорів, які є обов'язковими для виконання функцій ППКО;

у разі розірвання цього Договору до моменту призначення чи вибору іншого ППКО визначити оператора системи, який буде виконувати функції ППКО;

забезпечити зберігання електронних архівів основних даних та даних комерційного обліку електричної енергії, а також усіх змін у цих даних не менше чотирьох років;

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.

5. Права АКО

5.1. АКО має право:

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;

вимагати від ППКО забезпечення організації доступу до електроустановок, розрахункових засобів та систем обліку електричної енергії, що розташовані на об'єктах у зоні обслуговування ППКО, за якими здійснюється інформаційний обмін;

на внесення змін до програмного забезпечення АКО стосовно інформаційного обміну, зокрема його функціональних характеристик, конфігурації тощо;

ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів стосовно інформаційного обміну;

здійснювати перевірку діяльності ППКО відповідно до чинного законодавства в межах виконуваних ППКО ролей;

складати відповідні Акти перевірки та у випадку виявлення порушень встановлювати термін їх усунення.

6. Відповідальність

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.

7. Строк дії договору та припинення дії договору

7.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами і діє до _____.

7.2. Договір може бути розірвано у разі:

закінчення терміну реєстрації ППКО;

анулювання реєстрації ППКО;

припинення ППКО.

7.3. При припиненні дії цього Договору АКО виключає ППКО з відповідного реєстру з дати припинення дії Договору.

8. Форс-мажорні обставини

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 Договору, виникли поза волею Сторін та об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань Сторонами.

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.

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).

8.4. Строк виконання зобов'язань за цим Договором відкладається на строк дії форс-мажорних обставин.

8.5. Доказом дії форс-мажору є документи (оригінали), видані Торгово-промисловою палатою України/регіональними торгово-промисловими палатами, іншим компетентним органом/установою.

9. Інші умови

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.

9.2. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше п'яти робочих днів після настання таких змін.

9.3. 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.

9.4. Усі повідомлення за цим Договором здійснюються в електронному вигляді та мають бути підписані кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи Сторони, яка відправляє повідомлення.

10. Реквізити Сторін

АКО:

код ЄДРПОУ
адреса
телефон

Представник АКО

ППКО:

код ЄДРПОУ
адреса
телефон

Представник ППКО

ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР

про надання послуг комерційного обліку електричної енергії

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

1. Предмет Договору

1.1. ППКО надає Замовнику послуги комерційного обліку електричної енергії за площадками, наведеними в додатку 1 до цього Договору, в обсязі послуг, перелічених у додатку 2 до цього Договору, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс).

1.2. Замовник оплачує послуги комерційного обліку електричної енергії згідно з вартістю послуг, оприлюднених на офіційному вебсайті ППКО або в особистому кабінеті замовника послуг ППКО, та які зазначені в Додатку 2 до цього Договору.

2. Ціна договору, оплата послуг комерційного обліку електричної енергії

2.1. Ціною цього Договору є вартість, зазначених у додатку 2 до цього Договору послуг комерційного обліку електричної енергії, яка для ОСР розрахована відповідно до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09 липня 2019 року № 1381, та оприлюднена на офіційному вебсайті ОСР, а для ППКО, що не є ОСР, визначена за домовленістю Сторін.

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

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

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

готівковими коштами або платіжною карткою чи безготівковими коштами в центрах обслуговування споживачів, банках або через інші сервіси прямих платежів;
з використанням мережі Інтернет (інтернет-банкінг);
в інший спосіб, не заборонений чинним законодавством.

2.5. У разі зміни вартості послуг комерційного обліку, ППКО затверджується зміна розміру цієї плати (із зазначенням структури витрат на забезпечення послуг комерційного обліку електричної енергії) відповідним наказом, дана інформація розміщується на офіційному вебсайті з вказанням дати вступу в силу таких змін.

Опублікування такого розрахунку на офіційному вебсайті ППКО є погодженим способом інформування Замовника про зміну розміру вартості послуг.

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

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

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

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

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

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

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

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

3. Зобов'язання Сторін

3.1. ППКО зобов'язується:

виконувати умови цього Договору;

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

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

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

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

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

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

3.2. Замовник зобов'язується:

виконувати умови цього Договору;

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

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

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

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

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

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

4. Права сторін

4.1. ППКО має право:

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

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

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

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

4.2. Замовник має право:

отримувати послуги комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов Договору;

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

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

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

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

5. Відповідальність сторін

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

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

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

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

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

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

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

6. Обставини непереборної сили

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

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

7. Строк дії договору

7.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами або приєднання Замовника до умов цього Договору і діє _____, але не довше терміну реєстрації ППКО в АКО, зазначеного в Реєстрі ППКО та опублікованого на вебсайті АКО.

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

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

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

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

8. Інші умови

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

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

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

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

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

№ 1 «Перелік площадок»;

№ 2 «Перелік послуг».

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

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

9. Реквізити Сторін

ППКО:

Найменування,
код ЄДРПОУ
адреса
ел. пошта
телефон
банківські реквізити

Представник ППКО

Замовник:

Найменування,
код ЄДРПОУ
адреса
ел. пошта
телефон
банківські реквізити

Представник Замовника

Додаток 1
до договору про надання
послуг комерційного обліку
електричної енергії

Перелік площадок

ЕІС-код площадки	Назва об'єкта	Адреса площадки (фактична)	Інша інформація

Додаток 2
до договору про надання
послуг комерційного обліку
електричної енергії

Перелік послуг*

№ з/п	Найменування робіт	Надання послуг (так/ні)	Вартість послуги
1	2		
1. Виготовлення проєктної документації по влаштуванню ВОЕ			
2. Встановлення електрообладнання ВОЕ			
2.1	Встановлення однофазного лічильника		
2.2	Встановлення трифазного лічильника		
2.3	Встановлення трифазного лічильника з ТС та ТН в електроустановках напругою понад 1000 В		
2.4	Встановлення трифазного лічильника з ТС та ТН в електроустановках напругою менше 1000 В		
2.5	Встановлення ТС (без заміни лічильника), закриття оргсклом струмоведучих частин		
2.6	Встановлення ТС 0,4 кВ на електроустановках за 1 трансформатор		
2.7	Встановлення трифазного лічильника трансформаторного приєднання		
2.8	Встановлення трифазного лічильника трансформаторного приєднання з ТС		
3. Влаштування ВОЕ			
3.1	Влаштування ВОЕ однофазної мережі		
3.2	Влаштування ВОЕ трифазної мережі		
4. Заміна електрообладнання ВОЕ			
4.1	Заміна однофазного лічильника		
4.2	Заміна трифазного лічильника		
4.3	Заміна трифазного лічильника з ТС		
4.4	Заміни трифазного лічильника з ТС та ТН в електроустановках напругою понад 1000 В		
4.5	Заміна ТС на електроустановках напругою 0,4 кВ		
4.6	Заміна ТС на електроустановках напругою 0,4 кВ при наявності випробувальної колодки КИ		
5. Монтаж/демонтаж електрообладнання ВОЕ			
5.1	Монтаж/демонтаж, модернізація вузлів, лічильників та автоматизованих систем електричної енергії		
5.2	Монтаж ТС (без заміни лічильника)		
5.3	Демонтаж ТС (без заміни лічильника)		

6. Повірка електрообладнання, елементів ВОЕ			
6.1	Повірка лічильників		
6.1.1	Повірка однофазного лічильника класу точності 1,0...2,0 (А, В)		
6.1.2	Повірка однофазного індукційного лічильника класу точності 2,0		
6.1.3	Повірка трифазного лічильника класу точності 1,0...2,0		
6.1.4	Повірка трифазного індукційного лічильника класу точності 2,0		
6.1.5	Повірка однофазного багатотарифного лічильника активної е.е. класу точності 1,0		
6.1.6	Повірка трифазного багатотарифного лічильника активної та реактивної е.е. класу точності 0,2...1,0		
6.1.7	Повірка трифазного багатотарифного лічильника активної е.е. класу точності 0,2 ...1,0		
6.2	Повірка ТС		
6.2.1	Повірка ТС 0,4 кВ у лабораторії		
6.2.2	Повірка ТС 0,4 кВ на місці експлуатації		
6.2.3	Повірка ТС 10 кВ у лабораторії		
6.2.4	Повірка ТС 10 кВ на місці експлуатації		
6.2.5	Повірка ТС 35 кВ у лабораторії		
6.2.6	Повірка ТС 35 кВ на місці експлуатації		
6.2.7	Повірка трансформатора струму 110 кВ у лабораторії		
6.2.8	Повірка трансформатора струму 110 кВ на місці експлуатації		
6.2.9	Повірка трансформатора струму 150 кВ у лабораторії		
6.2.10	Повірка трансформатора струму 150 кВ на місці експлуатації		
6.3	Повірка ТН		
6.3.1	Повірка однофазного ТН у лабораторії		
6.3.2	Повірка однофазного ТН 110 кВ на місці експлуатації		
6.3.3	Повірка однофазного ТН 6-35 кВ на місці експлуатації		
6.3.4	Повірка трифазного ТН у лабораторії		
6.3.5	Повірка трифазного ТН на місці експлуатації		
6.3.6	Повірка однофазного ТН у лабораторії		
6.3.7	Повірка однофазного ТН 110 кВ на місці експлуатації		
6.3.8	Повірка однофазного ТН 6-35 кВ на місці експлуатації		
6.3.9	Повірка трифазного ТН у лабораторії		

6.3.10	Повірка трифазного ТН на місці експлуатації		
7. Експертиза електрообладнання, елементів ВОЕ			
7.1	Експертиза однофазного індукційного лічильника обліку		
7.2	Експертиза однофазного електронного лічильника обліку		
7.3	Експертиза однофазного багатотарифного лічильника		
7.4	Експертиза трифазного індукційного лічильника		
7.5	Експертиза трифазного електронного лічильника		
7.6	Експертиза трифазного багатотарифного лічильника		
7.7	Експертиза трифазного багатофункціонального багатотарифного лічильника		
8. Перевірка ВОЕ			
8.1	Позачергова технічна перевірка правильності роботи однофазного лічильника		
8.2	Позачергова технічна перевірка правильності роботи трифазного лічильника		
8.3	Позачергова технічна перевірка правильності роботи трифазного лічильника трансформаторного підключення		
8.4	Позачергова технічна перевірка ТКО з трифазним багатофункціональним лічильником трансформаторного підключення		
8.5	Перевірка схем підключення засобів комерційного обліку, дооблікових та післяоблікових електричних кіл, надійності підключення силових та інтерфейсних електричних кіл та перетяжка з'єднувальних контактів		
8.6	Проведення огляду лічильника та зняття показників за зверненням споживача		
9. Послуги із дистанційного збору даних			
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		
10. Параметризація			
10.1	Параметризація нового багатофункціонального електронного лічильника (крім первинної параметризації для індивідуального побутового споживача)		

10.2	Дистанційна параметризація багатофункціонального електронного лічильника		
10.3	Параметризація багатофункціонального електронного лічильника за місцем встановлення		
11. Інші роботи			
11.1	Розділення обліку електричної енергії без зміни приєднаної (загальної) потужності		
11.2	Монтаж на фасаді будинку щита зовнішньої установки (ЗКУ) з електролічильником за заявою споживача		
11.3	Заміна щита зовнішньої установки (ЗКУ) з електролічильником на фасаді будинку		
11.4	Заміна дооблікового однофазного/трифазного автоматичного вимикача		
12. Опломбування/розпломбування			
12.1	Опломбування однофазного лічильника прямого вмикання		
12.2	Опломбування трифазного лічильника прямого вмикання		
12.3	Опломбування трифазного лічильника із ТС		
12.4	Опломбування однофазного/трифазного автоматичного вимикача		
12.5	Розпломбування однофазного лічильника прямого вмикання		
12.6	Розпломбування трифазного лічильника прямого вмикання		
12.7	Розпломбування трифазного лічильника із ТС		
12.8	Розпломбування однофазного/трифазного автоматичного вимикача		
12.9	Розпломбування/Опломбування ТС за зверненням власника		
12.10	Розпломбування/Опломбування ТН за зверненням власника		

*Перелік послуг у Примірному договорі є рекомендованим і невичерпним та використовується для визначення набору послуг, що надаються ППКО за цим Договором на вибір Замовника.

ОБҐРУНТУВАННЯ

до питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»
(щодо приведення у відповідність до Закону України від 14.01.2025 № 4213-IX)

Відповідно до пункту 4 частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) належить, зокрема, затвердження кодексу комерційного обліку електричної енергії.

Разом з тим 09.02.2025 набрав чинності Закон 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-IX (далі – Закон), яким, зокрема, внесені зміни до Закону України «Про ринок електричної енергії» та який передбачає необхідність приведення НКРЕКП своїх нормативно-правових актів у відповідність із цим Законом.

Так, з метою приведення у відповідність до Закону НКРЕКП розроблено проект постанови, яким передбачається внесення змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, у частині:

- регламентації порядку укладення договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії та договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, затвердження типової та примірної форми цих договорів відповідно;
- врегулювання особливостей організації комерційного обліку у випадку приєднання в одній точці декількох електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії;
- організації комерційного обліку електричної енергії до/з установок зберігання енергії виробників електричної енергії.

Протягом 17.06.2025 – 19.06.2025 в онлайн-форматі були проведено відкрите обговорення зауважень та пропозицій, наданих до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії», результати якого розміщені на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Листом НКРЕКП від 02.07.2025 № 7544/17.3.2/7-25 проект постанови було направлено на погодження до Антимонопольного комітету України. З урахуванням наданих листом Антимонопольного комітету України від 14.07.2025 № 128-06/01-226-НПА зауважень проект постанови було доопрацьовано та повторно направлено на погодження до Антимонопольного комітету України листом НКРЕКП від 15.07.2025 № 8122/17.3.2/7-25.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії».

**Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики**

Андрій ОГНЬОВ



УВ
НКРЕКП
№1320-17.3.2/25 від 16.07.2025
КЕП: Огньов А. В. 16.07.2025 12:05
3FAA9288358EC00304000000A2901E00EC42C400
Сертифікат дійсний з 16.10.2023 до 16.10.2025 14:28



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до
Кодексу комерційного обліку
електричної енергії

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» і «Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни 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 (далі – Кодекс), що додаються.

2. Адміністратору комерційного обліку протягом 2 тижнів з дати набрання чинності цією постановою оприлюднити на своєму офіційному вебсайті графік укладання договорів про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії (далі – Графік) за формою типового договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії (далі – Типовий договір), що є додатком 1 до Кодексу.

Графік має містити такі граничні терміни укладення цих договорів:

для постачальників послуг комерційного обліку, зареєстрованих за повною процедурою реєстрації станом на дату набрання чинності цією постановою, – до 01 грудня 2025 року;

для постачальників послуг комерційного обліку, зареєстрованих за спрощеною процедурою реєстрації станом на дату набрання чинності цією постановою, – з 01 жовтня 2025 року.

3. Постачальникам послуг комерційного обліку укласти договори про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії за формою Типового договору у терміни, визначені Графіком.

4. Постачальникам послуг комерційного обліку, які є операторами систем розподілу, протягом семи робочих днів з дати набрання чинності цією постановою розмістити на своєму офіційному вебсайті форму публічного договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії та повідомити наявних споживачів про подальше надання послуг комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов цього договору.

5. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг

№ _____

ЗМІНИ **до Кодексу комерційного обліку електричної енергії**

1. У розділі I:

1) пункт 1.1.1 глави 1.1 доповнити знаком та словами «, договори про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії та про надання послуг комерційного обліку електричної енергії»;

2) у пункті 1.2.1 глави 1.2:

підпункт 7 викласти в такій редакції:

«7) адміністратор точок комерційного обліку (АТКО) – функція (роль), що виконує ППКО у процесі адміністрування основних даних у централізованому реєстрі точок комерційного обліку;»;

після підпункту 44 доповнити новим підпунктом 45 такого змісту:

«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;».

У зв'язку з цим підпункти 45 – 82 вважати відповідно підпунктами 46 – 83;

після підпункту 73 доповнити новим підпунктом 74 такого змісту:

«74) субвиробник – виробник електричної енергії, електроустановки якого приєднані виключно до мереж основного виробника;».

У зв'язку з цим підпункти 75 – 83 вважати відповідно підпунктами 76 – 84.

2. У розділі II:

1) у главі 2.1:

пункт 2.1.3 викласти в такій редакції:

«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.»;

пункт 2.1.5 викласти в такій редакції:

«2.1.5. Учасники ринку мають право вільного вибору ППКО. Надання послуг комерційного обліку здійснюється на підставі договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зміст якого визначається на основі примірної угоди про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, що є додатком 2 до цього Кодексу.

ППКО мають право укладати угоди про надання послуг комерційного обліку електричної енергії у письмовій або публічній формі. Текст публічної угоди оприлюднюється на офіційному вебсайті ППКО. Публічний договір вважається укладеним з дня оплати відповідних послуг замовником.

ППКО, які є ОСР, як правило, укладають угоди про надання послуг комерційного обліку електричної енергії на території здійснення господарської діяльності з розподілу електричної енергії у формі публічної угоди, текст якого оприлюднюється на офіційному вебсайті ОСР. Такий договір вважається укладеним у випадку оплати споживачем послуг комерційного обліку за виставленим ОСР рахунком або якщо споживач фактично отримує ці послуги і не звернувся до ОСР із запереченням щодо укладення угоди на визначених у ньому умовах.»;

пункт 2.1.10 доповнити словами «відповідно до укладеного зі споживачем угоди про надання послуг комерційного обліку електричної енергії»;

2) у пункті 2.2.2 глави 2.2:

підпункт 1 доповнити знаком та словами «, укладення з ППКО угоди про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії»;

після підпункту 21 доповнити новим підпунктом 22 такого змісту:

«22) оприлюднення та оновлення на власному вебсайті угоди про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії»;

У зв'язку з цим підпункт 22 вважати підпунктом 23;

3) підпункт 3 пункту 2.3.1 глави 2.3 викласти в такій редакції:

«3) у передбачених цим Кодексом випадках та в межах своєї відповідальності укладати договір про надання послуг комерційного обліку електричної енергії та договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії»;

4) у главі 2.5:

підпункт 1 пункту 2.5.1 доповнити словами «електричної енергії»;

у підпункті 1 пункту 2.5.4 цифри та знак «12.4» замінити цифрами та знаком «12.3»;

5) підпункт 2 пункту 2.6.1 глави 2.6 після слів «комерційного обліку» доповнити словами «електричної енергії».

3. У главі 3.1 розділу III:

- 1) у пункті 3.1.2 цифру «1» замінити цифрою «3»;
- 2) пункт 3.1.5 доповнити словами «на ринку електричної енергії».

4. У розділі V:

- 1) пункт 5.2.16 глави 5.2 доповнити новим абзацом такого змісту:

«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.»;

- 2) у пункті 5.7.9 глави 5.7 цифру «2» замінити цифрою «4»;

- 3) у главі 5.9:

у назві слова та знак «для передачі/розподілу» замінити словами «та виробниками для транспортування»;

доповнити двома новими пунктами такого змісту:

«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).

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.

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:

для субвиробника – за показами засобів комерційного обліку, встановлених у всіх точках комерційного обліку на комерційній межі між електроустановками субвиробника та основного виробника;

для основного виробника – за показами засобів комерційного обліку, встановлених у всіх точках комерційного обліку на комерційній межі між електроустановами основного виробника та суміжними з ними електроустановами оператора системи та субвиробника.

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.

5.9.11. У разі здійснення виробником відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з електричних мереж іншого виробника, та/або оператора системи розподілу чи оператора системи передачі у межах місць провадження ліцензованої діяльності з виробництва такий виробник має забезпечити відповідно до вимог цього Кодексу окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії.»;

4) у главі 5.10:

пункт 5.10.1 викласти в такій редакції:

«5.10.1. Комерційний облік на електростанції організовується таким чином, щоб забезпечити роздільне визначення у цілому обсягів електричної енергії, що вироблена, відпущена в мережу, відібрана (спожита) на власні та господарські потреби електростанції, а також обсягів перетікань електричної енергії з/до кожного енергоблоку, кожної черги будівництва, генеруючої одиниці, еталонної одиниці, установки зберігання енергії та електроустановок споживачів, які живляться відповідно до договорів резервного електрозабезпечення (за наявності на електростанції таких окремих електроустановок або їх груп).»;

пункт 5.10.2 викласти в такій редакції:

«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 організований окремий комерційний облік за кожною чергою (пусковим комплексом) та/або установкою, для яких застосовується окремий коефіцієнт «зеленого» тарифу або окремий тариф.»;

пункт 5.10.7 доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі технічної неможливості улаштування окремих вузлів обліку електричної енергії допускається здійснення окремого комерційного обліку для цих електроустановок розрахунком шляхом відповідно до алгоритму, визначеного проектом (проектними рішеннями), розробленим відповідно до вимог цього Кодексу.».

5. Доповнити новими додатками 1 та 2, що додаються.

У зв'язку з цим додатки 1 та 2 вважати відповідно додатками 3 та 4.

ТИПОВИЙ ДОГОВІР
про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії

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.

1. Предмет Договору

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).

1.2. ППКО зобов'язується належним чином виконувати свої обов'язки перед АКО, а АКО – перед ППКО, згідно з цим Договором, чинним законодавством, зокрема Кодексом, іншими нормативно-правовими актами, а також нормативними документами, регламентами, інструкціями, порядками, що регламентують організацію та функціонування комерційного обліку на ринку електричної енергії, які розроблені АКО та погодженні НКРЕКП у випадках, передбачених Кодексом.

1.3. Сторони зобов'язуються забезпечити своєчасний інформаційний обмін достовірними даними комерційного обліку, основними даними, іншою інформацією за встановленими протоколами та каналами зв'язку в порядку та на умовах, визначених цим Договором та нормативно-правовими актами, а також нормативними документами, регламентами, інструкціями, порядками, що регламентують організацію та функціонування комерційного обліку на ринку електричної енергії, які розроблені АКО та погодженні НКРЕКП у випадках, передбачених Кодексом.

2. Обов'язки ППКО

2.1. ППКО зобов'язаний:

забезпечувати виконання функцій ППКО відповідно до зареєстрованих ролей з використанням власних автоматизованих систем, зареєстрованих у АКО, та персоналу; своєчасно повідомляти АКО про зміни в наданій при реєстрації інформації; зберігати протягом дії Договору документи, копії яких подавалися до АКО; забезпечувати захист параметрів доступу до систем АКО та інших ППКО; забезпечувати захист (у тому числі кіберзахист) інформації, отриманої на підставі цього Договору;

забезпечити дотримання чинного законодавства про персональні дані і правил щодо захисту персональних даних;

забезпечувати інформаційний обмін за встановленими регламентами та каналами зв'язку;

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;

забезпечити можливість АКО або його уповноважених представників виконувати періодичні перевірки своєї діяльності щодо виконання функцій ППКО;

забезпечити виконання рішень АКО, прийнятих за результатами розгляду суперечок, учасником якого є ППКО, у разі відсутності оскарження цих рішень у Регулятора;

забезпечувати усунення у встановлені терміни порушень, зафіксованих в акті, складеному АКО за результатами перевірки ППКО.

3. Права ППКО

3.1. ППКО має право:

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.

4. Обов'язки АКО

4.1. АКО зобов'язаний:

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 (у тому числі кіберзахист) інформації, 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, припинення ППКО або при достроковому розірванні цього Договору, до моменту призначення чи вибору іншого ППКО визначити оператора системи, який буде виконувати функції ППКО;

забезпечити зберігання електронних архівів основних даних та даних комерційного обліку електричної енергії, а також усіх змін у цих даних не менше чотирьох років;

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.

5. Права АКО

5.1. АКО має право:

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;

вимагати від ППКО забезпечення організації доступу до електроустановок, розрахункових засобів та систем обліку електричної енергії, що розташовані на об'єктах у зоні обслуговування ППКО, за якими здійснюється інформаційний обмін;

на внесення змін до програмного забезпечення АКО стосовно інформаційного обміну, зокрема його функціональних характеристик, конфігурації тощо;

ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів стосовно інформаційного обміну;

здійснювати перевірку діяльності ППКО відповідно до чинного законодавства в межах виконуваних ППКО ролей;

складати відповідні Акти перевірки та у випадку виявлення порушень встановлювати термін їх усунення.

6. Відповідальність

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.

7. Строк дії договору та припинення дії договору

7.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами і діє до _____.

7.2. Договір може бути розірвано у разі:

закінчення терміну реєстрації ППКО;

анулювання реєстрації ППКО;

припинення ППКО.

7.3. При припиненні дії цього Договору АКО виключає ППКО з відповідного реєстру з дати припинення дії Договору.

8. Форс-мажорні обставини

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 Договору, виникли поза волею Сторін та об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань Сторонами.

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.

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).

8.4. Строк виконання зобов'язань за цим Договором відкладається на строк дії форс-мажорних обставин.

8.5. Доказом дії форс-мажору є документи (оригінали), видані Торгово-промисловою палатою України/регіональними торгово-промисловими палатами, іншим компетентним органом/установою.

9. Інші умови

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.

9.2. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше п'яти робочих днів після настання таких змін.

9.3. 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.

9.4. Усі повідомлення за цим Договором здійснюються в електронному вигляді та мають бути підписані кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи Сторони, яка відправляє повідомлення.

10. Реквізити Сторін

АКО:
Приватне акціонерне товариство
«Національна енергетична компанія
«Укренерго»,
код ЄДРПОУ 00100227
м. Київ, вул. Кирилівська, 85
top.datahub@ua.energy
тел.+380 (44) 238 3060

Представник АКО

ППКО:

код ЄДРПОУ
адреса

телефон

Представник ППКО

ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР

про надання послуг комерційного обліку електричної енергії

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

1. Предмет Договору

1.1. ППКО надає Замовнику послуги комерційного обліку електричної енергії за площадками, наведеними в додатку 1 до цього Договору, в обсязі послуг, перелічених у додатку 2 до цього Договору, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс).

1.2. Замовник оплачує послуги комерційного обліку електричної енергії згідно з вартістю послуг, оприлюднених на офіційному вебсайті ППКО або в особистому кабінеті замовника послуг ППКО, та які зазначені в Додатку 2 до цього Договору.

2. Ціна договору, оплата послуг комерційного обліку електричної енергії

2.1. Ціною цього Договору є вартість, зазначених у додатку 2 до цього Договору послуг комерційного обліку електричної енергії, яка для ОСР розрахована відповідно до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09 липня 2019 року № 1381, та оприлюднена на офіційному вебсайті ОСР, а для ППКО, що не є ОСР, визначена за домовленістю Сторін.

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

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

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

готівковими коштами або платіжною карткою чи безготівковими коштами в центрах обслуговування споживачів, банках або через інші сервіси прямих платежів;
з використанням мережі Інтернет (інтернет-банкінг);
в інший спосіб, не заборонений чинним законодавством.

2.5. У разі зміни вартості послуг комерційного обліку, ППКО затверджується зміна розміру цієї плати (із зазначенням структури витрат на забезпечення послуг комерційного обліку електричної енергії) відповідним наказом, дана інформація розміщується на офіційному вебсайті з вказанням дати вступу в силу таких змін.

Опублікування такого розрахунку на офіційному вебсайті ППКО є погодженим способом інформування Замовника про зміну розміру вартості послуг.

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

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

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

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

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

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

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

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

3. Зобов'язання Сторін

3.1. ППКО зобов'язується:

виконувати умови цього Договору;

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

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

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

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

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

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

3.2. Замовник зобов'язується:

виконувати умови цього Договору;

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

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

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

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

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

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

4. Права сторін

4.1. ППКО має право:

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

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

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

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

4.2. Замовник має право:

отримувати послуги комерційного обліку електричної енергії відповідно до умов Договору;

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

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

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

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

5. Відповідальність сторін

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

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

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

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

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

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

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

6. Обставини непереборної сили

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

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

7. Строк дії договору

7.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами або приєднання Замовника до умов цього Договору і діє _____, але не довше терміну реєстрації ППКО в АКО, зазначеного в Реєстрі ППКО та опублікованого на вебсайті АКО.

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

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

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

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

8. Інші умови

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

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

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

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

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

№ 1 «Перелік площадок»;

№ 2 «Перелік послуг».

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

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

9. Реквізити Сторін

ППКО:

Найменування,
код ЄДРПОУ
адреса
ел. пошта
телефон
банківські реквізити

Представник ППКО

Замовник:

Найменування,
код ЄДРПОУ
адреса
ел. пошта
телефон
банківські реквізити

Представник Замовника

Додаток 1
до договору про надання
послуг комерційного обліку
електричної енергії

Перелік площадок

ЕІС-код площадки	Назва об'єкта	Адреса площадки (фактична)	Інша інформація

Додаток 2
до договору про надання
послуг комерційного обліку
електричної енергії

Перелік послуг*

№ з/п	Найменування робіт	Надання послуг (так/ні)	Вартість послуги
1	2		
1. Виготовлення проєктної документації по влаштуванню ВОЕ			
2. Встановлення електрообладнання ВОЕ			
2.1	Встановлення однофазного лічильника		
2.2	Встановлення трифазного лічильника		
2.3	Встановлення трифазного лічильника з ТС та ТН в електроустановках напругою понад 1000 В		
2.4	Встановлення трифазного лічильника з ТС та ТН в електроустановках напругою менше 1000 В		
2.5	Встановлення ТС (без заміни лічильника), закриття оргсклом струмоведучих частин		
2.6	Встановлення ТС 0,4 кВ на електроустановках за 1 трансформатор		
2.7	Встановлення трифазного лічильника трансформаторного приєднання		
2.8	Встановлення трифазного лічильника трансформаторного приєднання з ТС		
3. Влаштування ВОЕ			
3.1	Влаштування ВОЕ однофазної мережі		
3.2	Влаштування ВОЕ трифазної мережі		
4. Заміна електрообладнання ВОЕ			
4.1	Заміна однофазного лічильника		
4.2	Заміна трифазного лічильника		
4.3	Заміна трифазного лічильника з ТС		
4.4	Заміни трифазного лічильника з ТС та ТН в електроустановках напругою понад 1000 В		
4.5	Заміна ТС на електроустановках напругою 0,4 кВ		
4.6	Заміна ТС на електроустановках напругою 0,4 кВ при наявності випробувальної колодки КИ		
5. Монтаж/демонтаж електрообладнання ВОЕ			
5.1	Монтаж/демонтаж, модернізація вузлів, лічильників та автоматизованих систем електричної енергії		
5.2	Монтаж ТС (без заміни лічильника)		
5.3	Демонтаж ТС (без заміни лічильника)		

6. Повірка електрообладнання, елементів ВОЕ			
6.1	Повірка лічильників		
6.1.1	Повірка однофазного лічильника класу точності 1,0...2,0 (А, В)		
6.1.2	Повірка однофазного індукційного лічильника класу точності 2,0		
6.1.3	Повірка трифазного лічильника класу точності 1,0...2,0		
6.1.4	Повірка трифазного індукційного лічильника класу точності 2,0		
6.1.5	Повірка однофазного багатотарифного лічильника активної е.е. класу точності 1,0		
6.1.6	Повірка трифазного багатотарифного лічильника активної та реактивної е.е. класу точності 0,2...1,0		
6.1.7	Повірка трифазного багатотарифного лічильника активної е.е. класу точності 0,2 ...1,0		
6.2	Повірка ТС		
6.2.1	Повірка ТС 0,4 кВ у лабораторії		
6.2.2	Повірка ТС 0,4 кВ на місці експлуатації		
6.2.3	Повірка ТС 10 кВ у лабораторії		
6.2.4	Повірка ТС 10 кВ на місці експлуатації		
6.2.5	Повірка ТС 35 кВ у лабораторії		
6.2.6	Повірка ТС 35 кВ на місці експлуатації		
6.2.7	Повірка трансформатора струму 110 кВ у лабораторії		
6.2.8	Повірка трансформатора струму 110 кВ на місці експлуатації		
6.2.9	Повірка трансформатора струму 150 кВ у лабораторії		
6.2.10	Повірка трансформатора струму 150 кВ на місці експлуатації		
6.3	Повірка ТН		
6.3.1	Повірка однофазного ТН у лабораторії		
6.3.2	Повірка однофазного ТН 110 кВ на місці експлуатації		
6.3.3	Повірка однофазного ТН 6-35 кВ на місці експлуатації		
6.3.4	Повірка трифазного ТН у лабораторії		
6.3.5	Повірка трифазного ТН на місці експлуатації		
6.3.6	Повірка однофазного ТН у лабораторії		
6.3.7	Повірка однофазного ТН 110 кВ на місці експлуатації		
6.3.8	Повірка однофазного ТН 6-35 кВ на місці експлуатації		
6.3.9	Повірка трифазного ТН у лабораторії		

6.3.10	Повірка трифазного ТН на місці експлуатації		
7. Експертиза електрообладнання, елементів ВОЕ			
7.1	Експертиза однофазного індукційного лічильника обліку		
7.2	Експертиза однофазного електронного лічильника обліку		
7.3	Експертиза однофазного багатотарифного лічильника		
7.4	Експертиза трифазного індукційного лічильника		
7.5	Експертиза трифазного електронного лічильника		
7.6	Експертиза трифазного багатотарифного лічильника		
7.7	Експертиза трифазного багатофункціонального багатотарифного лічильника		
8. Перевірка ВОЕ			
8.1	Позачергова технічна перевірка правильності роботи однофазного лічильника		
8.2	Позачергова технічна перевірка правильності роботи трифазного лічильника		
8.3	Позачергова технічна перевірка правильності роботи трифазного лічильника трансформаторного підключення		
8.4	Позачергова технічна перевірка ТКО з трифазним багатофункціональним лічильником трансформаторного підключення		
8.5	Перевірка схем підключення засобів комерційного обліку, дооблікових та післяоблікових електричних кіл, надійності підключення силових та інтерфейсних електричних кіл та перетяжка з'єднувальних контактів		
8.6	Проведення огляду лічильника та зняття показників за зверненням споживача		
9. Послуги із дистанційного збору даних			
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		
10. Параметризація			
10.1	Параметризація нового багатофункціонального електронного лічильника (крім первинної параметризації для індивідуального побутового споживача)		

10.2	Дистанційна параметризація багатофункціонального електронного лічильника		
10.3	Параметризація багатофункціонального електронного лічильника за місцем встановлення		
11. Інші роботи			
11.1	Розділення обліку електричної енергії без зміни приєднаної (загальної) потужності		
11.2	Монтаж на фасаді будинку щита зовнішньої установки (ЗКУ) з електролічильником за заявою споживача		
11.3	Заміна щита зовнішньої установки (ЗКУ) з електролічильником на фасаді будинку		
11.4	Заміна дооблікового однофазного/трифазного автоматичного вимикача		
12. Опломбування/розпломбування			
12.1	Опломбування однофазного лічильника прямого вмикання		
12.2	Опломбування трифазного лічильника прямого вмикання		
12.3	Опломбування трифазного лічильника із ТС		
12.4	Опломбування однофазного/трифазного автоматичного вимикача		
12.5	Розпломбування однофазного лічильника прямого вмикання		
12.6	Розпломбування трифазного лічильника прямого вмикання		
12.7	Розпломбування трифазного лічильника із ТС		
12.8	Розпломбування однофазного/трифазного автоматичного вимикача		
12.9	Розпломбування/Опломбування ТС за зверненням власника		
12.10	Розпломбування/Опломбування ТН за зверненням власника		

*Перелік послуг у Примірному договорі є рекомендованим і невичерпним та використовується для визначення набору послуг, що надаються ППКО за цим Договором на вибір Замовника.