

## ДОГОВІР

про надання послуг з розподілу електричної енергії між оператором системи розподілу та суміжним оператором системи розподілу

№ \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (місце укладення)

\_\_\_\_\_ (дата)

АТ «МИКОЛАЇВОбленерго», далі – оператор системи розподілу (ОСР), що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) від 02.11.2018 № 1334, енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код) №62X0086342117848, в особі \_\_\_\_\_, з одного боку, та \_\_\_\_\_, далі – суміжний оператор системи розподілу (Суміжний ОСР), що здійснює діяльність на підставі ліцензії від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС) № \_\_\_\_\_, з іншого боку далі – Сторони, уклали цей договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та Суміжним ОСР (далі – Договір).

### 1. Загальні положення

1.1. Умови Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – КСР), Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – КСП), Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ).

1.2. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони зобов'язуються керуватися законодавством України, зокрема Законом України «Про ринок електричної енергії», Правилами ринку, Кодексом системи передачі, Кодексом систем розподілу, Кодексом комерційного обліку електричної енергії, ліцензійними умовами, відповідно до яких сторони здійснюють господарську діяльність.

1.3. Межа експлуатаційної відповідальності між ОСР та Суміжним ОСР визначається межею балансової належності на окремі елементи системи розподілу та визначається додатком № 1 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін» до цього Договору.

1.4. Маркування/позначення устаткування електроустановок на межі балансової належності має бути узгоджене Сторонами та відповідно відображене на оперативних схемах. За відсутності згоди щодо маркування/позначення устаткувань електроустановок на межі їх балансової належності ОСР має обґрунтоване право визначити маркування/позначення, яке буде застосовуватися для таких устаткувань електроустановок.

1.5. Узгодження маркування/позначення устаткування нової електроустановки з відповідним внесенням змін до оперативних схем має бути здійснене за 14 днів до моменту введення її в експлуатацію.

1.6. Узгодження зміни маркування/позначення устаткування існуючої електроустановки з відповідним внесенням змін до оперативних схем має бути здійснене протягом 14 днів з моменту ініціювання такої зміни маркування/позначення.

1.7. Відповідальність за створення та ліквідацію точки (точок) комерційного обліку, а також за улаштування вузла обліку електричної енергії покладається на ОСР, вузол обліку електричної енергії якого визначений як основний вузол обліку електричної енергії на комерційній межі між суміжними операторами.

1.8. В разі введення в дію новозбудованих, реконструйованих, технічно переоснащених або капітально відремонтованих об'єктів з виробництва, розподілу та/або споживання

(потужністю понад 1 МВт) електричної енергії, з ініціативи Сторін можуть виконуватися випробування в порядку передбаченому КСР.

1.9. Залежно від ініціатора випробування можуть проводитися одноосібно ОСР або спільно ОСР та суміжним ОСР. Проведення випробувань може здійснюватися за рахунок ініціатора(ів), якщо інше не передбачено в Договорі.

1.10. По кожній точці комерційного обліку, зазначеній в Додатку № 2 **«Відомості про системи комерційного обліку електричної енергії між ОСР та суміжним ОСР»** до цього Договору, Сторона відповідальна за точку комерційного обліку зобов'язана виконувати умови розділу 4 цього Договору та Додатка № 3 **«Положення про Порядок взаємодії між операторами даних комерційного обліку суб'єктів ринку електричної енергії між Сторонами, при зборі, обробці, формуванні та обміні погодинними даними комерційного обліку електроенергії, отриманими від засобів комерційного обліку»** до цього Договору в якості Постачальника послуг комерційного обліку (далі – ППКО), а у разі укладення окремого договору зі сторонніми ППКО - враховувати у такому Договорі положення розділу 4 цього Договору та Додатку № 3 до цього Договору.

1.11. До запуску електронної платформи Датахаб адміністратора комерційного обліку функції ППКО та АКО на роздрібному ринку електричної енергії, виконує відповідна Сторона.

## 2. Предмет Договору

2.1. За цим Договором Сторони зобов'язуються надавати послуги з розподілу електричної енергії шляхом забезпечення перетікання електричної енергії на межі балансової належності електричних мереж та вимог щодо обліку електричної енергії на межі балансової належності електричних мереж, відповідно до умов Додатку № 2 **«Відомості про системи комерційного обліку електричної енергії між ОСР та суміжним ОСР»** до цього Договору в обсягах, зазначених в Додатку № 5 **«Прогнозовані обсяги перетікання електричної енергії, між ОСР та Суміжним ОСР на 20\_\_рік»** до цього Договору.

## 3. Ціна та вартість договору

3.1. Оплата з надання послуг з розподілу електричної енергії між Сторонами по цьому Договору не здійснюється.

## 4. Порядок обліку електричної енергії

4.1. Сторони по точках комерційного обліку на межі балансової належності відповідно до додатка № 1 **«Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»** та Додатку № 2 **«Відомості про системи комерційного обліку електричної енергії між ОСР та суміжним ОСР»** до цього Договору забезпечують збір, обробку, перевірку, валідацію, зберігання, архівацію та передачу даних та валідованих даних до зацікавлених сторін, згідно діючого регламенту. Для цього кожна Сторона по точках комерційного обліку на межах балансової належності між сторонами, в межах повноважень за погодженими порядками, процедурами, форматами та регламентом, щоденно до 10-00 завантажує на електронну платформу Оператора системи передачі (систему MMS) погодинних валідованих даних по точках комерційного обліку, які обліковують фактичну величину розподілу електричної енергії в мережі відповідної Сторони.

4.2. Обмін даними вимірювання електричної енергії між Сторонами здійснюється у вигляді електронних документів відповідно до положень Додатка № 3 **«Положення про Порядок взаємодії між операторами даних комерційного обліку суб'єктів ринку електричної енергії між Сторонами, при зборі, обробці, формуванні та обміні**

погодинними даними комерційного обліку електроенергії, отриманими від засобів комерційного обліку» до цього Договору.

4.3. Сторони здійснюють розрахунок обсягів перетікання електроенергії в точці комерційного обліку, зазначеній в Додатку № 2 «Відомості про системи комерційного обліку електричної енергії між ОСР та суміжним ОСР», на межі балансової належності, відповідно до Додатку № 1 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін» до цього Договору, із врахуванням технологічних витрат електричної енергії згідно з Додатком № 4 «Методика приведення обсягів перетікань електричної енергії до межі балансової належності електричних мереж між ОСР та Суміжним ОСР» до цього Договору.

4.4. Обсяги наданих Сторонами послуг з розподілу електричної енергії у відповідному розрахунковому періоді узгоджуються Сторонами в письмовому вигляді, враховуючи положення Додатку № 6 «Акт звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електроенергії між ОСР та суміжним ОСР за \_\_\_\_\_20\_ рік» до цього Договору.

4.5. За підсумками розрахункового періоду до 12:00 третього числа (включно) місяця, що слідує за місяцем, в якому здійснено розподіл електричної енергії, Сторони забезпечують:

- формування даних комерційного обліку за віртуальною ТКО станом на 24:00 останнього розрахункового місяця;
- складання та підписання Акта звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електроенергії між ОСР та суміжним ОСР за \_\_\_\_\_20\_ рік, що є додатком № 6 до цього Договору;
- формування та завантаження до платформи MMS скоригованих погодинних даних комерційного обліку як версія 1 останньої декади розрахункового місяця або версія 2 для двох перших декад (у разі невідповідності обсягів даним комерційного обліку, що було надано до платформи MMS).

## 5. Зобов'язання Сторін

5.1. ОСР зобов'язується:

5.1.1. Виконувати умови цього Договору.

5.1.2. Забезпечувати надійне надання послуг з розподілу електричної енергії.

5.1.3. Здійснювати розподіл електричної енергії із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами України.

5.1.4. Забезпечувати утримання електричних мереж у належному стані для забезпечення узгоджених (договірних) обсягів перетікання електричної енергії між ОСР та Суміжним ОСР в межах приєднаної потужності Сторін.

5.1.5. Обмеження/припинення розподілу електричної енергії Суміжному ОСР має проводитися за умови одночасного забезпечення збереження необхідних рівнів надійності та якості електроживлення інших Користувачів, враховуючи положення КСР.

5.1.5.1. У разі знаходження на території ліцензованої діяльності ОСР транзитної електроустановки, якою електрична енергія розподіляється іншим Користувачам електричної енергії та/або Суміжному ОСР, окрім як власнику цієї електроустановки, ОСР зобов'язаний забезпечити її безперебійну роботу.

5.1.6. Надавати інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.

Повідомляти Суміжного ОСР про планові перерви в електроживленні через засоби масової інформації не пізніше ніж за 10 днів до початку перерви.

5.1.7. Забезпечувати вимірювання перетікання електричної енергії в точках комерційного обліку електричної енергії, щодо яких Сторона є відповідальною за точку комерційного обліку електричної енергії, та надавати дані вимірювання протилежній Стороні.

5.1.8. Розглядати звернення та претензії Суміжного ОСР щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом електричної енергії, та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством України.

5.1.9. Виконувати інші обов'язки, передбачені ліцензійними умовами та нормативними документами.

5.1.10. За умов зміни діючого законодавства України, привести умови цього Договору у відповідність до вимог законодавства України.

5.2. Суміжний ОСР зобов'язується:

5.2.1. Виконувати умови цього Договору.

5.2.2. У разі збільшення заявлених Суміжним ОСР обсягів перетікання електроенергії протягом розрахункового періоду Суміжний ОСР не менш ніж за три робочих дні до моменту очікуваного перевищення заявлених перетікання розподіленої електроенергії письмово повідомляє ОСР про збільшення перетікання електричної енергії враховуючи положення додатку № 5 «Прогнозовані обсяги перетікання електричної енергії, між ОСР та Суміжним ОСР на 20\_\_ рік» до цього Договору.

5.2.3. Забезпечувати утримання електричних мереж у належному стані для забезпечення узгоджених (договірних) обсягів перетікання електричної енергії між ОСР та Суміжним ОСР в межах приєднаної потужності.

5.2.4. Надавати ОСР детальні дані, пов'язані із взаємодією їх систем розподілу, які включають, зокрема, параметри мереж, розподільних пристроїв та систем захисту обладнання, що безпосередньо приєднане до системи розподілу ОСР (або може на нього впливати), щоб ОСР міг оцінити будь-які впливи, пов'язані з функціонуванням таких точок з'єднання (приєднання).

5.2.5. У разі відсутності технічної можливості виконання умови одночасного забезпечення збереження необхідних рівнів надійності та якості електроживлення інших Користувачів (унаслідок застосування відповідної схеми електроживлення) Суміжний ОСР, надання послуг з розподілу якому має бути обмежене або припинене, зобов'язаний надати доступ до власних електроустановок уповноваженим представникам ОСР для вибіркового відключення струмоприймачів з наступним пломбуванням пристроїв їх підключення.

5.2.6. У термін до 1 вересня надавати ОСР відомості про обсяги очікуваних перетікання електричної енергії в точках розподілу електричної енергії на межі балансової належності сторін в наступному році із зазначенням помісячних величин, враховуючи положення додатку № 5 «Прогнозовані обсяги перетікання електричної енергії, між ОСР та Суміжним ОСР на 20\_\_ рік» до цього Договору.

5.2.7. Розглядати звернення та претензії ОСР щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом електричної енергії, та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством України.

5.2.8. Виконувати інші обов'язки, передбачені ліцензійними умовами та нормативними документами.

## **6. Права Сторін**

6.1. ОСР має право:

6.1.1. Вимагати від Суміжного ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення узгоджених (договірних) обсягів перетікання електричної енергії між Сторонами в межах приєднаної потужності.

6.1.2. Вимагати від Суміжного ОСР здійснювати розподіл електричної енергії у межах узгоджених (договірних) обсягів із дотриманням показників якості електричної енергії, що визначені державними стандартами.

6.1.3. Отримувати інформацію про планові терміни обмежень або відключень у системі розподілу, що можуть призвести до порушення узгоджених (договірних) обсягів перетікання електричної енергії між Сторонами, а також про інші форс-мажорні обставини.

6.1.4. Вимагати відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними протилежною Стороною під час розподілу електричної енергії.

6.1.5. Скласти акти про невідповідність дій (бездіяльність) Суміжного ОСР умовам цього Договору та щодо порушень вимог законодавства України в електроенергетиці та/або умов цього Договору.

6.1.6. Надавати Суміжному ОСР, що є власником засобу вимірювання, обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового засобу вимірювальної техніки електричної енергії в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

6.1.7. Якщо ОСР ініціює проект, що потребує нового будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення мереж Суміжного ОСР, ОСР діє як Замовник відповідно до положень КСР, за умови якщо техніко-економічне обґрунтування визначило переваги такого приєднання в порівнянні з приєднанням до мереж ОСР. Послуги з такого приєднання надаються, відповідно, Суміжним ОСР.

6.1.7.1. У випадках такого приєднання точка приєднання і межа балансової належності визначаються шляхом домовленості сторін для забезпечення оптимальних умов подальшої експлуатації цих мереж.

6.2. Суміжний ОСР має право:

6.2.1. Отримувати інформацію про планові терміни обмежень або відключень у системі розподілу, що можуть призвести до порушення узгоджених (договірних) обсягів перетікання електричної енергії між Сторонами, а також про інші форс-мажорні обставини.

6.2.2. Вимагати від іншої Сторони утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення узгоджених (договірних) обсягів перетікання електричної енергії між Сторонами в межах приєднаної потужності.

6.2.3. Отримувати інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії.

6.2.4. Вимагати від іншої Сторони здійснювати розподіл електричної енергії у межах узгоджених (договірних) обсягів із дотриманням показників якості електричної енергії, що визначені державними стандартами.

6.2.5. Вимагати відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними протилежною Стороною під час розподілу електричної енергії.

6.2.6. Скласти акти про невідповідність дій (бездіяльність) іншої Сторони умовам цього Договору та щодо порушень вимог законодавства України в електроенергетиці та/або цього умов Договору.

6.2.7. Надавати іншій Стороні, що є власником засобу вимірювання, обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового засобу вимірювальної техніки електричної енергії в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

## **7. Відповідальність сторін**

7.1. Сторони несуть відповідальність за:

- приведення засобів вимірювальної техніки електричної енергії, власниками яких вони є, у відповідність до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії та інших нормативних документів;

- за збитки, заподіяні внаслідок порушень узгоджених (договірних) обсягів перетікання електричної енергії або не дотримання параметрів якості електричної енергії, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з їх вини.

7.2. Сторони не несуть відповідальності за збитки, заподіяні внаслідок порушень узгоджених (договірних) обсягів перетікання електричної енергії, або не дотримання параметрів якості електричної енергії, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло не з їх вини.

7.3. При невиконанні або неналежному виконанні умов цього Договору Сторони несуть відповідальність відповідно до цього Договору та законодавства України.

## **8. Обставини непереборної сили**

8.1. 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 відповідним сертифікатом, виданим Регіональною Торгово-промисловою палатою Миколаївської області. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили.

8.2. 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.

## **9. Порядок врегулювання розбіжностей**

9.1. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, вирішуються відповідно до чинного законодавства України.

9.2. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час виконання цього Договору, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в судовому порядку за встановленою підвідомчістю та підсудністю такого спору у порядку, визначеному чинним законодавством України.

9.3. Розбіжності з технічних питань під час виконання умов цього Договору регулюються органами Державної інспекції енергетичного нагляду України, рішення якої може бути оскаржене Сторонами у судовому порядку.

## **10. Термін дії договору**

10.1. Цей Договір укладається строком на один рік, набирає чинності з дня його підписання та вважається продовженим на кожен наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

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

10.3. Дія цього Договору достроково припиняється у разі:

- припинення Сторонами діяльності на ринку електричної енергії;
- отримання Сторонами документального підтвердження факту зупинення дії або анулювання відповідних ліцензій.

У разі припинення дії цього Договору він припиняє свою дію в частині надання послуг з розподілу електроенергії між ОСР та Суміжним ОСР, а в частині виконання інших зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення цього Договору) - продовжує діяти до повного їх вирішення.

## **11. Інші умови**

11.1. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

11.2. Додатки до цього Договору, що додаються, є невід'ємною частиною цього Договору:

11.2.1. Додаток № 1 «Акт розмежування балансової належності електричних мереж та/або експлуатаційної відповідальності Сторін».

11.2.2. Додаток № 2 «Відомості про системи комерційного обліку електричної енергії між ОСР та суміжним ОСР».

11.2.3. Додаток № 3 «Положення про Порядок взаємодії між операторами даних комерційного обліку суб'єктів ринку електричної енергії між Сторонами, при зборі, обробці, формуванні та обміні погодинними даними комерційного обліку електроенергії, отриманими від засобів комерційного обліку».

11.2.4. Додаток № 4 «Методика приведення обсягів перетікань електричної енергії до межі балансової належності електричних мереж між ОСР та Суміжним ОСР».

11.2.5. Додаток № 5 «Прогнозовані обсяги перетікання електричної енергії, між ОСР та Суміжним ОСР на 20\_\_ р.».

11.2.6. Додаток № 6 «Акт звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електроенергії між ОСР та суміжним ОСР за \_\_\_\_ 20\_\_ рік».

11.3. Усі зміни та доповнення до цього Договору та додатків до нього оформлюються письмово в паперовій формі та підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

Цей Договір може бути змінений в односторонньому порядку у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини між ОСР та Суміжним ОСР. Сторони погоджуються з тим, що ОСР у разі необхідності вносить зміни та доповнення до цього Договору в строк до 10 (десяти) робочих днів з дня набрання чинності таких змін.

Змінений Договір оприлюднюється на сайті ОСР. Якщо Суміжний ОСР не ініціював розірвання цього Договору протягом 1 місяця з моменту зміни, вважається, що він погодився зі зміненим Договором.

11.4. Права та обов'язки однієї зі Сторін за цим Договором не можуть бути передані третій стороні.

11.5. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у ОСР, другий - у Суміжного ОСР.

## 12. Реквізити Сторін

Оператор системи розподілу	
Юридична адреса код ЄДРПОУ Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код)	54017, м. Миколаїв, вул. Громадянська, 40 23399393 62X0086342117848
Індивідуальний податковий номер	233993914014
Витяг з реєстру платників податку на додану вартість	№ 1828084500008
Поточний рахунок у форматі IBAN	UA87326610000002600 2225010060
Назва банку	АТ КБ «Приватбанк»
МФО	326610
Поточний рахунок у форматі IBAN	UA75307123000002600 9030306909
Назва банку	ПАТ «БАНК ВОСТОК»
МФО	307123
Офіційний веб-сайт	www.energy.mk.ua
Електронна адреса	kanc@energy.mk.ua
Тел. (факс)	(0512) 53-94-66, 53-94-48

### Оператор системи розподілу

#### АТ «Миколаївобленерго»

(посада)

М.П.

(підпис, П.І.Б.)

« » 20 р.

Суміжний оператор системи розподілу	
Юридична адреса код ЄДРПОУ Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код)	
Індивідуальний податковий номер	
Свідцтво платників податку на додану вартість	
Поточний рахунок у форматі IBAN	
Назва банку	
МФО	
Поточний рахунок у форматі IBAN	
Назва банку	
МФО	
Офіційний веб-сайт	
Електронна адреса	
Тел. (факс)	

### Суміжний оператор системи розподілу

(посада)

М.П.  
(за наявності)

(підпис, П.І.Б.)

« » 20 р.