

**ДОГОВІР № \_\_\_\_\_/ДОУЗЕ****оператора установок зберігання енергії про надання послуг з розподілу електричної енергії**

М. \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ р.

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»** (далі - Оператор системи розподілу), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої відповідно до постанови НКРЕКП від « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ № \_\_\_\_\_, енергетичний ідентифікаційний код (далі – ЕІС-код) \_\_\_\_\_, в особі \_\_\_\_\_, що здійснює діяльність на підставі \_\_\_\_\_ з одного боку, та \_\_\_\_\_ (далі – Оператор УЗЕ),

*(повне найменування суб'єкта господарювання/фізичної особи-підприємця)*

в особі \_\_\_\_\_, що здійснює діяльність на підставі \_\_\_\_\_

*(установчі документи Споживача або паспортні дані фізичної особи)*

та ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії \_\_\_\_\_

*(для Операторів УЗЕ із їх загальною потужністю більше 150 кВт - за наявності ліцензії, а якщо їх діяльність не ліцензується вказати «без ліцензії»)*

уклали цей договір оператора установок зберігання енергії про надання послуг з розподілу електричної енергії.

**1. Загальні положення**

1.1. Цей договір оператора установок зберігання енергії про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – Договір) надає доступ до системи розподілу та встановлює порядок та умови розподілу електричної енергії Оператору УЗЕ Оператором системи розподілу для її відбору/відпуску Оператором УЗЕ з/в розподільчі мережі Оператора системи розподілу з моменту врегулювання Оператором УЗЕ взаємовідносин на ринку електричної енергії з Оператором системи передачі в частині врегулювання небалансів електричної енергії та даних щодо ресурсної одиниці на відповідний об'єкт Оператора УЗЕ..

1.2. Умови Договору розроблені відповідно до чинного законодавства України, в тому числі Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), від 14 березня 2018 року № 312 (зі змінами та доповненнями, далі - ПРРЕЕ).

1.3. Далі за текстом цього Договору Оператор системи розподілу та Оператор УЗЕ іменуються кожний окремо – Сторона, а разом – Сторони.

**2. Предмет Договору**

2.1. Оператор системи розподілу забезпечує недискримінаційний доступ Оператора УЗЕ до мереж Оператора системи розподілу з метою реалізації Оператором УЗЕ як суб'єктом ринку електричної енергії своїх прав та виконання обов'язків і функцій Оператора УЗЕ в частині відбору ним з розподільчих мереж Оператора системи розподілу електричної енергії, параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі (КСП), Кодексом систем розподілу (КСР), Правилами ринку (ПР), та відпуску ним в розподільчі мережі Оператора системи розподілу електричної енергії, параметри якості відповідають, КСП, КРС, ПР, а Оператор системи розподілу надає Оператору УЗЕ платні послуги з розподілу електричної енергії на умовах цього Договору в межах території ліцензованої діяльності за об'єктом Оператора УЗЕ, технічні параметри якого, зокрема максимальна потужність для відбору та відпуску електричної енергії, точки приєднання, ступінь напруги фіксуються в Паспорті точки/точок розподілу, який є Додатком 1 «Паспорт точки розподілу електричної енергії» до цього Договору, та в особовому/контокорентному рахунку Оператора УЗЕ в білінговій системі Оператора системи розподілу.

2.2. Розподіл електричної енергії забезпечується Оператором системи розподілу для її відбору/відпуску Оператором УЗЕ на умовах, які зазначені в Додатку 2 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін» та Додатку 3 «Однолінійної схеми електропостачання» до цього Договору.

2.3. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу відібраної/відпущеної електричної енергії Оператором УЗЕ, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (ЕІС-кодами) точок розподілу/комерційного обліку та площадок вимірювання в Додатку 4 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії» до цього Договору, які отримує у Адміністратора комерційного обліку (АКО) Оператор системи розподілу при укладанні цього Договору, а ЕІС-коди УЗЕ як певних генеруючих установок отримуються Оператором УЗЕ після укладення договору для відповідного обліку в системі АКО MMS.

2.4. Обсяги розподілу електричної енергії, відібраної/відпущеної електроустановками Оператора УЗЕ з/в мережі Оператора системи розподілу визначаються згідно з Додатком 5 «Алгоритм визначення обсягів розподілу електричної енергії Оператора УЗЕ» з урахуванням технологічних втрат електричної енергії в мережах згідно з Додатком 6 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Оператора УЗЕ» та його продовженням «Вихідні дані для розрахунку втрат», Додатком 7 «Порядок (алгоритм) розрахунку та складання балансу електричної енергії в електричних мережах Оператора УЗЕ», додатком 8 «Порядок формування акта наданих



послуг з розподілу електричної енергії з Додатком 8А «Акт звірки загальної кількості відібраної (відпущеної) електричної енергії між суміжними ліцензіатами» до цього Договору.

2.5. Ціна на послугу з розподілу електричної енергії та умови, зокрема терміни оплати послуги визначені в розділі 5 до цього Договору та Додатку 9 «Порядок розрахунків» до нього.

2.6. Надання Оператором системи розподілу послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії та їх оплата Оператором УЗЕ здійснюється на умовах та за ціною, визначених у Додатку 10 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної енергії» з Додатком 10-1 «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії» та його продовженням 10-2 «Вихідні дані» цього Договору.

2.7. Договірні обсяги відбору/відпуску Оператора УЗЕ та розподілу мережами Оператора системи розподілу електричної енергії у наступному календарному році узгоджуються Сторонами в письмовому вигляді (до 1 жовтня поточного року) за зразком, затвердженим Сторонами у Додатку 11 «Прогнозовані обсяги розподілу мережами оператора системи розподілу електричної енергії, відібраної/відпущеної Оператором УЗЕ» до цього Договору.

2.8. У разі виконання Оператором системи розподілу заходів регулювання споживання при вимушеному зменшенні величини відбору Оператором УЗЕ електричної енергії та потужності (аварійне розвантаження) з метою забезпечення сталої роботи енергетичної системи через можливий дефіцит електричної потужності або палива для Оператора УЗЕ застосовуються умови Додатка 12 «Порядок участі Оператора УЗЕ в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключення» та Додатка 13 «Порядок припинення, обмеження розподілу електричної енергії Оператору УЗЕ» до цього Договору.

2.9. Обміну інформацією з комерційного обліку між Сторонами встановлюється Додатком 14 «Порядок інформаційної взаємодії між Оператором системи розподілу та Оператором УЗЕ при зборі, формуванні та обміні погодинних даних комерційного обліку електроенергії» з Додатком 14А «Формати макетів обміну даними обліку».

2.10. Взаємодія між Сторонами щодо розподілу обладнання за формами оперативної підпорядкованості, здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також порядку підпорядкування оперативного персоналу здійснюється на підставі Додатку 15 «Положення про оперативно-технологічні взаємовідносини» до цього Договору.

### **3. Порядок обліку електричної енергії**

3.1. Облік електричної енергії, відібраної/відпущеної електричної енергії Оператором УЗЕ з/в мережі Оператором системи розподілу на межі балансової належності сторін, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії (ККОЕЕ) за погодинними даними Постачальника послуг комерційного обліку (ППКО) та Оператора даних комерційного обліку (ДКО), занесеними для Оператора системи розподілу в систему АКО Датахаб/MMS для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії.

3.2. Занесення (передача) даних ППКО/АКО в систему АКО Датахаб/MMS здійснюється у визначених у цьому Договорі форматах обміну даними щодобово у встановлений Адміністратором комерційного обліку час та з моменту врегулювання Оператором УЗЕ взаємовідносин на ринку електричної енергії з Оператором системи передачі в частині врегулювання небалансів електричної енергії та даних щодо ресурсної одиниці на відповідний об'єкт Оператора УЗЕ.

3.3. За підсумками розрахункового місяця Оператор системи розподілу за даними ППКО/ДКО розраховує обсяг розподілу електричної енергії Оператору УЗЕ як обсягу абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії Оператором УЗЕ з урахуванням втрат електричної енергії в мережах Оператора УЗЕ при відборі та відпуску електричної енергії відповідно до обумовлених цим Договором Порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах Оператора УЗЕ та Порядку (алгоритму) розрахунку та складання балансу електричної енергії в електричних мережах Оператора УЗЕ.

Сальдування відібраної і відпущеної електричної енергії відбувається за об'єктами Оператора УЗЕ, що об'єднані однією площадкою вимірювання у межах цієї площадки вимірювання, й таке сальдування за територіально відокремленими об'єктами не допускається.

### **4. Взаємовідносини з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі виконання умов Договору**

4.1. Якщо Оператор системи розподілу здійснює розподіл електричної енергії в точку(и) приєднання електроустановок Оператора УЗЕ тільки для відбору, за такими точками Оператор УЗЕ прирівнюється до споживача електричної енергії та фактично має такі ж права і обов'язки, й має/може укласти з Оператором системи розподілу Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

### **5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії**

5.1. Ціною цього Договору є вартість послуг з розподілу електричної енергії на об'єкт (об'єкти) Оператора УЗЕ, зазначені в Паспорті точки/точок розподілу за об'єктом Оператора УЗЕ.

5.2. Оплата послуг з розподілу електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточний рахунок Оператора системи розподілу за обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії Оператором УЗЕ на умовах цього Договору та додатків до нього.



**6. Обов'язки Сторін**

6.1. Оператор системи розподілу зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) відкрити особовий/контокорентний рахунок Оператора УЗЕ;
- 3) забезпечувати утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб Оператора УЗЕ в частині транспортування (розподілу) електричної енергії мережами Оператора системи розподілу в межах максимальної потужності для відбору та відпуску електричної енергії;
- 4) здійснювати розподіл електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії;
- 5) інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни/строки роки обмежень і відключень відповідно до вимог оперативно-технологічних взаємовідносин;
- 6) надавати Оператору УЗЕ інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень;
- 7) забезпечувати диспетчерське управління електроустановками Оператора УЗЕ електричної енергії потужністю понад 1,0 МВт, крім Оператора УЗЕ, які знаходяться у диспетчерському управлінні Оператора системи передачі.

6.2. Оператор УЗЕ зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів;
- 3) невідкладно повідомляти Оператора системи розподілу про недовілики в роботі вузла вимірювання;
- 4) забезпечувати доступ представникам Оператора системи розподілу, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла вимірювання, електроустановок та електропроводки;
- 5) здійснювати оплати за послугу з розподілу у терміни передбачені цим Договором;
- 6) надавати Оператору системи розподілу інформацію та виконувати дії щодо оперативно-технологічних взаємовідносин;
- 7) не пізніше ніж за 10 календарних днів до початку наступного місяця надавати (письмово та/або електронною поштою) Оператору системи розподілу інформацію щодо очікуваної зміни узгоджених (договірних) обсягів відбору/відпуску електричної енергії в мережі Оператора системи розподілу в наступному місяці (за потреби);
- 8) письмово повідомляти Оператора системи розподілу за 10 днів про планові строки/терміни припинення або обмеження відбору/відпуску електричної енергії та про зміну узгоджених (договірних) обсягів відбору/відпуску електричної енергії, інформувати про форс-мажорні обставини;
- 9) забезпечувати відбір/відпуск електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах максимальної потужності для відбору та відпуску електричної енергії із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;
- 10) щорічно, не пізніше 01-го жовтня, надавати Оператору системи розподілу дані щодо прогнозованих обсягів відбору/відпуску електричної енергії на наступний календарний рік за формою, узгодженою Сторонами;
- 11) щодаки надавати Оператору системи розподілу (письмово, або електронною поштою) інформацію про зміну договірних обсягів відбору/відпуску електричної енергії, узгоджених Сторонами на наступний квартал;
- 12) забезпечувати переток реактивної потужності на межі балансової належності Оператора системи розподілу та Оператора УЗЕ відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим Договором;
- 13) у разі, якщо Оператор УЗЕ є власником засобу вимірювання, виконувати обґрунтовані вимоги Оператора системи розподілу щодо приведення засобу вимірювання до вимог нормативних документів;
- 14) здійснювати запобіжні заходи щодо аварійного відключення електричних мереж та/або електроустановок Оператора УЗЕ, які можуть вплинути на нормальну роботу системи розподілу;
- 15) після одержання попередження Оператора системи розподілу про обмеження/припинення розподілу електричної енергії, обмежити/припинити відбір/відпуск електричної енергії своїми генеруючими установками на час обмеження/припинення розподілу електричної енергії, зазначений Оператором системи розподілу. Якщо Оператор УЗЕ продовжує відбір/відпуск електричної енергії до системи розподілу, то він несе відповідальність за будь-які збитки, завдані

Оператором системи розподілу іншим Користувачам та/або третім особам у результаті такого продовження відпуску електричної енергії;

16) у разі зміни власника об'єкта (реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування об'єктом письмово повідомити Оператором системи розподілу про розірвання цього Договору;

17) нести відповідальність за збитки, заподіяні Оператору системи розподілу, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини.

18) Надати офіційне повідомлення Оператору системи розподілу про врегулювання взаємовідносин на ринку електричної енергії з Оператором системи передачі в частині врегулювання небалансів електричної енергії та даних щодо EIC-код УЗЕ як певні генеруючі установки Оператора УЗЕ, протягом 3-х робочих днів з моменту отримання EIC-коду УЗЕ (типу ZV), відповідно до п.2.3 цього Договору.

## **7. Права сторін**

7.1. Оператор системи розподілу має право:

- 1) на отримання від Оператора УЗЕ своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії;
- 2) вимагати від Оператора УЗЕ здійснювати відбір/відпуск електричної енергії в межах приєднаної потужності та узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;
- 3) вимагати від Оператора УЗЕ надавати інформацію та/або виконувати дії відповідно до положень про оперативно-технологічні взаємовідносини;
- 4) не пізніше ніж за 10 днів отримувати від Оператора УЗЕ інформацію про планові терміни припинення або обмеження відбору/відпуску електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів відбору/відпуску електричної енергії та форс-мажорні обставини;
- 5) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Оператора УЗЕ для проведення технічної перевірки засобів вимірювання, контрольного огляду електричних мереж від межі балансової належності до точки вимірювання та/або точки обліку, контролю за рівнем відбору/споживання електричної енергії та потужності, а також для виконання відключення та обмеження відбору/споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку та умов Договору;
- 6) обмежувати або припиняти перетікання (розподіл) електричної енергії між Сторонами у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ та КСР;
- 7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Оператора УЗЕ умовам Договору та порушення вимог чинного законодавства;
- 8) надавати Оператору УЗЕ, який є власником засобу вимірювання, обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів;
- 9) нараховувати та вимагати сплати штрафів від Оператора УЗЕ, за недотримання умов Договору, в тому числі, але не обмежуючись у разі нанесення збитків, заподіяних Оператору системи розподілу, у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з вини Оператора УЗЕ.

7.2. Оператор УЗЕ має право:

- 1) вимагати від Оператора системи розподілу утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення Оператором УЗЕ надійного відбору/споживання електричної енергії з/в мережі Оператора системи розподілу в межах приєднаної потужності;
- 2) отримувати від Оператора системи розподілу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідбору/недовідпуску Оператором УЗЕ електричної енергії.

## **8. Відповідальність сторін**

8.1. Сторони несуть відповідальність за:

- 1) приведення обліку електричної енергії на межі між системами розподілу Сторін до вимог ККОЕЕ;
- 2) виконання умов цього Договору, в т.ч. функцій ППКО щодо точок обліку, для яких вони є стороною ВТКО;
- 3) збитки, заподіяні внаслідок недотримання параметрів якості електричної енергії, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з їх вини.
- 4) недотримання показників змінення напруги.

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

8.3. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою стороною та/або порушень Закону, ПРРЕЕ, ККОЕЕ, КСР, КСП та інших нормативно-правових актів, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, оформлюється двосторонній акт про порушення. Акт складається у двох примірниках, та направляється (вручається) іншій стороні для підписання. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

8.4. Сторона, яка виявила порушення своїх прав, зобов'язана попередити іншу Сторону про необхідність складання акта. Сторона, яка здійснила таке порушення, не може без поважних причин відмовитись від складання та підписання відповідного акту.

8.5. У разі відмови Сторони, що здійснила порушення, від підписання акта, в акті робиться запис про відмову. Якщо складений акт підписали не менше 3-х (трьох) уповноважених представників Сторони, що складала акт, такий акт вважається дійсним.

8.6. На підставі складеного акта про невідповідність дій (бездіяльності) Оператора УЗЕ умовам Договору та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці Оператор системи розподілу має право нарахувати Оператору УЗЕ штраф.

8.7. Штраф Оператору УЗЕ за недотримання показників змінення напруги розраховується Оператором системи розподілу за формулою:

$$K = 0,25 \times T \times Q \times d,$$

де  $T$  – діючий у розрахунковому місяці тариф на розподіл за відповідним класом напруги у точці комерційного обліку електричної енергії Оператора УЗЕ;

$Q$  – середньодобовий відпуск в точці комерційного обліку електричної енергії у розрахунковому місяці;

$d$  – кількість днів у розрахунковому місяці в період відпуску електричної енергії з параметрами напруги, що не відповідають показникам, визначеним Кодексом систем розподілу. Період розподілу електроенергії з параметрами напруги, що не відповідають показникам, визначеним Кодексом систем розподілу, розпочинається з дня отримання Оператором системи розподілу даних щодо незадовільної якості електричної енергії, які можуть бути отримані, в тому числі за допомогою вузлів обліку електричної енергії та/або спеціальних технічних засобів призначених для вимірювання параметрів електричної енергії та закінчується днем усунення причини недотримання показників змінення напруги.

8.8. Штраф, нарахований Оператором системи розподілу на підставі цього розділу Договору, повинен бути сплачений Оператором УЗЕ не пізніше ніж через 30 календарних днів, з моменту отримання Оператором УЗЕ рахунку на його сплату. Датою отримання рахунку Оператором УЗЕ, в розумінні цього пункту є дата особистого вручення такого рахунку, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або третій календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується Оператор УЗЕ (у разі направлення поштою рекомендованим листом).

## **9. Порядок вирішення спорів**

9.1. Усі суперечки та розбіжності, що виникають з цього Договору або у зв'язку з ним, у тому числі що стосуються його укладення, дії, виконання, змін, доповнень, припинення, Сторони вирішують шляхом переговорів, якщо інше не передбачено цим Договором.

9.2. Наявність спору, що виникає у зв'язку з цим Договором, не звільняє Сторони від виконання їх зобов'язань відповідно до умов цього Договору.

9.3. Спірні питання між Оператором системи розподілу та Оператором УЗЕ розглядаються в межах наданих законодавством повноважень НКРЕКП, центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики та судом.

9.4. У випадках, не передбачених цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України.

## **10. Форс-мажорні обставини**

10.1. 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.

10.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж на наступний робочий день письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.



10.3. Сторони визнають, що форс-мажорними обставинами (обставинами непереборної сили) в розумінні цього Договору є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами договору (контракту, угоди тощо), обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи але не обмежуючись ворожими атаками, блокадами, військовим ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, блокада, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха тощо.

## **11. Порядок обмеження та припинення електроживлення**

11.1. Розподіл електричної енергії Оператору УЗЕ може бути обмежено або припинено Оператором системи розподілу:

- 1) без попередження у разі:
  - виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи розподілу – на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Оператора УЗЕ відповідної категорії;
  - зниження показників якості електричної енергії з вини Оператора УЗЕ до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Оператора системи розподілу та інших споживачів;
  - приєднання Оператором УЗЕ власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи розподілу поза розрахунковими засобами обліку;
  - самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.
- 2) з повідомленням Оператора УЗЕ не пізніше ніж за 5 робочих днів у разі:
  - відсутності у Оператора УЗЕ персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;
  - споживання електричної енергії Оператором УЗЕ після закінчення строку дії цього Договору;
  - недопущення Оператором УЗЕ уповноважених представників Оператора системи розподілу та/або посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії та пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі;
  - несплати Оператором УЗЕ відповідних платежів у терміни, встановлені цим Договором.

3) у разі незадовільного стану електроустановок Оператора УЗЕ, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Оператора УЗЕ – за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством;

4) у разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі згідно з умовами цього Договору та його відповідними додатками;

5) в інших випадках, визначених ПРРЕЕ, КСР та Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 27.12.2022 №1455.

11.2. Способи та умови попередження щодо припинення та/або обмеження електропостачання Оператора УЗЕ, приєданого до електричних мереж Споживача визначено умовами цього Договору та його відповідними додатками.

## **12. Строк дії Договору**

12.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами і діє до 31.12.20\_\_\_\_.

12.2. Договір 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.

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

12.4. Договір припиняє свою дію, якщо одна зі Сторін перестає бути учасником ринку електричної енергії та/або визначена згідно з Правилами ринку «Дефолтним» учасником ринку, з дати, зазначеної у заяві Сторони, що вирішила позбутися статусу учасника ринку електричної енергії добровільно та/або у разі відсутності ліцензії на проведення певного виду діяльності, та/або за рішенням Адміністратора розрахунків. В іншому випадку цей Договір припиняє свою дію з дати набрання законної сили рішенням суду про розірвання Договору.

12.5. Припинення/розірвання дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання обов'язків, що виникли в період дії цього Договору.



### 13. Інші умови

- 13.1. Інші умови можуть бути узгоджені сторонами в додатках до цього Договору, які є невід'ємними частинами цього Договору.
- 13.2. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законодавством.
- 13.3. Розбіжності з технічних питань під час виконання умов цього Договору регулюються органами Державної інспекції енергетичного нагляду України згідно з Правилами роздрібного ринку електричної енергії, Правилами улаштування електроустановок, Правилами безпечної експлуатації електроустановок Споживача, правилами технічної експлуатації електроустановок Споживачів.
- 13.4. Невід'ємними частинами Договору є додатки:
- 1) Додаток 1 «Паспорт точки/точок розподілу електричної енергії»;
  - 2) Додаток 2 «Акт розмежування балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором системи розподілу та Оператором УЗЕ»;
  - 3) Додаток 3 «Однолінійна схема електропостачання»;
  - 4) Додаток 4 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії»;
  - 5) Додаток 5 «Алгоритм визначення обсягів розподілу електричної енергії Оператора УЗЕ»;
  - 6) Додаток 6 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Оператора УЗЕ» з продовженням «Вихідні дані для розрахунку втрат»;
  - 7) Додаток 7 «Порядок (алгоритм) розрахунку та складання балансу електричної енергії а електричних мережах Оператора УЗЕ»;
  - 8) Додаток 8 «Порядок формування акту наданих послуг з розподілу електричної енергії» з Додатком 8А «Акт звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії між суміжними ліцензіатами» (ЗРАЗОК);
  - 9) Додаток 9 «порядок розрахунків»;
  - 10) Додаток 10 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної енергії» з Додатком 10-1 «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії» та його продовженням 10-2 «Вихідні дані»;
  - 11) Додаток 11 «Прогнозовані обсяги розподілу мережами оператора системи розподілу електричної енергії, відібраної/відпущеної Оператором УЗЕ»;
  - 12) Додаток 12 «Порядок участі Оператора УЗЕ в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключення»;
  - 13) Додаток 13 «Порядок припинення, обмеження розподілу електричної енергії Оператора УЗЕ»;
  - 14) Додаток 14 «Порядок інформаційної взаємодії між Оператором системи розподілу та Оператором УЗЕ при зборі, формуванні та обміні погодинних даних комерційного обліку електроенергії» з Додатком 14А «Формати макетів обміну даними обліку»;
  - 15) Додаток 15 «Положення про оперативно-технологічні взаємовідносини».
- 13.5. 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. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою, стає частиною цього Договору з моменту отримання його іншою Стороною.
- 13.6. У разі необхідності внесення змін та доповнень до цього Договору, кожна з Сторін має право звернутися до іншої з відповідною пропозицією. Якщо ці пропозиції викликані прийняттям нормативно-правових актів, які змінюють умови цього Договору, Сторони зобов'язуються до внесення відповідних змін до Договору керуватися вимогами цих нормативних документів.
- 13.7. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи розподілу, другий – у Оператора УЗЕ. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово, підписуються уповноваженими особами відповідно до вимог чинного законодавства.

### 14. Міжнародні санкції та антикорупційне застереження

- 14.1. Сторони цим запевняють та гарантують одна одній, що (як на момент підписання Сторонами цього Договору, так і на майбутнє):
- (а) на Сторону не поширюється дія санкцій Ради безпеки ООН, Відділу контролю за іноземними активами Державного казначейства США, Департаменту торгівлі Бюро промисловості та безпеки США, Державного департаменту США, Європейського Союзу, України, Великобританії або будь-якої іншої держави чи організації, рішення та акти якої є юридично обов'язковими (надалі – «Санкції»); та
  - (б) Сторона не співпрацює та не пов'язана відносинами контролю з особами, на яких поширюється дія Санкцій;
  - (в) Сторона здійснює свою господарську діяльність із дотриманням вимог Антикорупційного законодавства.

Під Антикорупційним законодавством слід розуміти:

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

- будь-які застосовані до Сторін положення Закону США про боротьбу з практикою корупції закордоном 1977р. зі змінами і доповненнями (the U.S. Foreign Corrupt Practices Act of 1977), Закону Великобританії про боротьбу з корупцією (U.K. Bribery Act 2010); або

- будь-який аналогічний закон або інший нормативно-правовий акт юрисдикцій (країн), в яких Сторони зареєстровані або здійснюють свою господарську діяльність або дія якого (або окремих його положень) розповсюджується на Сторони в інших випадках;

(г) Сторона дотримується вимог Антикорупційного законодавства, що на неї поширюються, та впровадила відповідні заходи і процедури з метою дотримання Антикорупційного законодавства;

(д) Сторона та всі її афілійовані особи, директори, посадові особи, співробітники або будь-які інші особи, що діють від імені цієї Сторони, не здійснювали будь-яких пропозицій, не надавали повноважень та клопотань щодо надання або отримання неналежної/неправомірної матеріальної вигоди або переваги у зв'язку з цим Договором, а так само не отримували їх, та не мають намір щодо здійснення будь-якої з вищевказаних дій у майбутньому, а також Сторона застосовувала усі можливих розумних заходів щодо запобігання вчинення таких дій субпідрядниками, агентами, будь-якою іншою третьою особою, щодо якої вона має певної міри контроль;

(е) Сторона не використовуватиме кошти та/або майно, отримані за цим Договором, з метою фінансування або підтримання будь-якої діяльності, що може порушити Антикорупційне законодавство (зокрема, але не обмежуючись, шляхом надання позики, здійснення внеску/вкладу або передачі коштів/майна у інший спосіб на користь своєї дочірньої компанії, афілійованої особи, спільного підприємства або іншої особи).

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

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

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

## 15. Реквізити Сторін

### Оператор системи розподілу:

#### АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС- код)  
62X4635461205007.

місцезнаходження:

Запорізьке шосе, 22, м. Дніпро, 49111.

код ЄДРПОУ 23359034.

телефон: +38 056 373 50 59,

електронна адреса та офіційний веб-сайт:

[dnem@dtek.com](mailto:dnem@dtek.com), <https://www.dtek-dnem.com.ua>.

номер поточного рахунка для оплати за послуги з розподілу електричної енергії: IBAN

UA483348510000000002600348101, АТ «ПУМБ», МФО 334851.

### Оператор УЗЕ:

Код ЄДРПОУ \_\_\_\_\_

Юридична адреса: \_\_\_\_\_

Поштова адреса: \_\_\_\_\_

Поточний рахунок № \_\_\_\_\_

в \_\_\_\_\_

МФО \_\_\_\_\_

Статус платника податку на прибуток \_\_\_\_\_

Тел./факс: \_\_\_\_\_

Електронна адреса: \_\_\_\_\_

(підпис, П.І.Б.)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ р.

(підпис, П.І.Б.)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ р.