

ДОГОВІР № _____/ДОУЗЕ

оператора установок зберігання енергії про надання послуг з розподілу електричної енергії

м. _____

« ____ » _____ 20 ____ р.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ 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), Кодексу систем розподілу (КСР), затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (зі змінами та доповненнями) (далі – КСР).

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 площаю 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

мережаж 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 площею 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. До моменту отримання повідомлення згідно п.18 Розділу 6 цього Договору та/або у разі виникнення однієї з умов відповідно до п.12.4 цього Договору, якщо Оператор системи розподілу здійснює розподіл електричної енергії в точку(и) приєднання електроустановок Оператора УЗЕ виключно для відбору, за такими точками Оператор УЗЕ прирівнюється до споживача електричної енергії та фактично має такі ж права і обов'язки, що регламентуються Договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії укладеним з Оператором системи розподілу.

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 недоліки 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 складення акта. Сторона, яка здійснила таке порушення, не може без поважних причин відмовитись від складення 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 акту 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, безладу, 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 ПРПЕЕ, 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, приєднаного 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 продовженням 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 Оператору 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 іншої Сторони у випадку наявності обґрунтованих підстав вважати, що відбулося або відбудеться порушення будь-яких з вищезазначених в цьому розділі Договору запевнень та гарантій. При цьому, Сторона, що обґрунтовано скористалася цим правом, звільняється від будь-якої відповідальності або обов'язку щодо відшкодування штрафних санкцій за Договором у зв'язку з невиконанням нею договірних зобов'язань та будь-якого роду витрат, збитків, понесених іншою Стороною (прямо або опосередковано), в результаті такого призупинення/припинення дії Договору.

15. Реквізити Сторін**Оператор системи розподілу:**

Код ЄДРПОУ _____

Юридична адреса: _____

Поштова адреса: _____

Поточний рахунок № _____

в _____

МФО _____

Статус платника податку на прибуток _____

Тел./факс: _____

Електронна адреса: _____

(підпис, П.І. п/б)

«___» _____ 20__ р.

Оператор УЗЕ:

Код ЄДРПОУ _____

Юридична адреса: _____

Поштова адреса: _____

Поточний рахунок № _____

в _____

МФО _____

Статус платника податку на прибуток _____

Тел./факс: _____

Електронна адреса: _____

(підпис, П.І. п/б)

«___» _____ 20__ р.

Додаток 1

до Договору оператора УЗЕ про надання послуг з розподілу
електричної енергії від __. __.20__ № _____/ДОУЗЕ

**ПАСПОРТ
точки/точок розподілу електричної енергії**

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку Оператора УЗЕ:

1.1. ЕІС-код площадки комерційного обліку _____

1.2. Дата надання послуги з первинного приєднання об'єкта до електромереж - __. __.20__ *,

1.3. Вид Об'єкта _____

1.4. Адреса об'єкта _____

1.5. Номінальна потужність УЗЕ _____ кВт.

1.6. Максимальна потужність за площадкою комерційного обліку УЗЕ:

- для відбору _____ (_____) кВт;
- для відпуску _____ (_____) кВт.

1.7. Ємність УЗЕ _____ кВт*год.

1.8. Ступінь напруги за площадкою комерційного обліку _____ кВ.

1.9. Категорія надійності струмоприймачів - ____ категорія.

2. Такі організаційні та технічні особливості площадки комерційного обліку Оператора УЗЕ та УЗ, як:

- межа балансової належності мереж та експлуатаційної відповідальності;
- однолінійна схема електроживлення;
- відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії, сторона, відповідальна за збереження і цілісність засобів обліку та пломб;
- режим роботи за площадкою комерційного обліку й прогнозовані обсяги відбору/відпуску електроенергії;
- порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Оператора УЗЕ;
- та інші,

визначаються у відповідних додатках до Договору, вказаних у його розділі 2 «Предмет договору».

3. Цей паспорт є _____ та невід'ємним додатком до Договору.

(постійним / тимчасовим)

4. Усі зміни та доповнення до цього паспорта оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально, а також у разі технічного переоснащення УЗЕ.

5. Паспорт точки розподілу складено «__» _____ 20__ року та його дані внесено до відповідного централізованого реєстру адміністратора комерційного обліку.



У випадку зазначення у п.3 даного Паспорту точки розподілу, що він є тимчасовий розподіл електричної енергії Оператору УЗЕ здійснюється по тимчасовій схемі, яка реалізована в наслідок отримання послуги з тимчасового приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок до електричних мереж або/та тимчасової зміни технічних параметрів електроустановок у відповідності до Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого Постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, призначених для споживання/зберігання/видачі електричної енергії у період дії на території України воєнного стану. В такому випадку термін дії Договору обмежується на строк, що не перевищує шість місяців після дати припинення чи скасування на території України воєнного стану.

Оператор системи розподілу

Оператор УЗЕ

(П.І.Б., підпис)

“ ____ ” ____ 20__ р.

(П.І.Б., підпис)

“ ____ ” ____ 20__ р.



Додаток 2

до Договору оператора УЗЕ про надання
послуг з розподілу електричної енергії
від __. __ 20__ № ____/ДОУЗЕ

АКТ**розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін
між Оператором системи розподілу та Оператором УЗЕ**

Місто _____

« __ » _____ 20__ р.

Ми, що нижче підписалися:

Оператор системи розподілу: _____

в особі _____

/ ПІБ посадової особи /

Оператор УЗЕ: _____

/ найменування оператора УЗЕ /

в особі _____

/ ПІБ посадової особи /,

що діє на підставі _____.

Цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператору системи розподілу належить:

Оператору УЗЕ належить:

2. Межа балансової належності електромереж та УЗЕ установлюється на:

3. Оператор системи розподілу несе відповідальність за:

4. Оператор УЗЕ несе відповідальність за:

5. Схема електроустановки із зазначенням балансової належності мереж та точок комерційного обліку електричної енергії.

Оператор системи розподілу:**Оператор УЗЕ:**

Генеральний директор _____

_____ / _____ /

підпис

П.І.Б.

_____ / _____ /

підпис

П.І.Б.

М. П.

М. П.



Додаток 3

до Договору оператора УЗЕ про надання послуг з
розподілу електричної енергії

від __.__.20 № _____/ДОУЗЕ

Однолінійна схема електропостачання

(назва Оператора УЗЕ)

Фактична адреса об'єкта: _____

Оператор системи розподілу

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” _____ 20__ р.

Оператор УЗЕ

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” _____ 20__ р.

Увага! Порядок оформлення схеми зазначено на звороті.

Порядок оформлення схеми:

На схемі слід зазначити:

- межі балансової належності (МБН) та експлуатаційної відповідальності сторін (МЕВС): між Оператором системи розподілу та Оператором УЗЕ.
- точки розподілу електричної енергії для Оператора УЗЕ;
- назви, номери та параметри електроустановок приєднання (ПС, РП, ТП, ВРУ, ГРЩ, тощо), номери секцій, комірок, фідерів;
- лінії електропередач (ЛЕП): кабельні лінії електропередачі (КЛ), повітряних лінії електропередачі (ПЛ) та їх параметри: марка, перетин, номери опор, довжина;
- ЕІС код точки/точок розподілу електричної енергії та місця встановлення розрахункових засобів вимірювання електричної енергії Оператора УЗЕ;
- увідні комутуючі та захисні пристрої електроустановок з зазначенням номінального струму (рубильник, запобіжники, автоматичний вимикач тощо);
- компенсуючі установки та їх параметри, у разі їх наявності у Оператора УЗЕ, та місце їх встановлення, потужність.

Примітка:

Інформація, що зазначена у цьому додатку, є істотною та обов'язковою для цього Договору. У разі будь-яких змін, зазначених у цьому додатку, Оператор УЗЕ зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу та ініціювати внесення змін до додатку.

Додаток 4

до Договору оператора УЗЕ про надання
послуг з розподілу електричної енергії
від __. __. 20__ № _____/ДОУЗЕ

ВІДОМОСТІ
про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

(скорочене найменування Оператора УЗЕ)

1. Для розрахунку обсягу розподілу електричної енергії використовуються дані засобів обліку, наведені нижче у таблиці.

№ з/п	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (ЕІС код)	Адреса	Рівень напруги в точці розподілу, кВ	Дані про розрахункові засоби обліку						Втрати електроенергії**
				№ засобу обліку	Тип засобу обліку	Розрахунковий коефіцієнт	Параметри вимірювань розрахункових лічильників*	Сторона, відповідальна за збереження	Точка встановлення засобу обліку	

* Параметри вимірювань розрахункових лічильників (прийняті до розрахунків): АС-споживання активної електроенергії, АГ – генерація активної електроенергії, РС-споживання реактивної електроенергії, РГ – генерація реактивної електроенергії;

** «-» - втрати не розраховуються, «+» - втрати розраховуються, порядок розрахунку втрат електроенергії викладений в Додатку 6 до цього Договору.

- При укладення Договору показники розрахункових засобів обліку зчитуються з системи ЛУЗОД/АСКОЕ на 00:00 дати отримання Оператором системи розподілу офіційного повідомлення від Оператора УЗЕ про врегулювання 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 та вважаються початковими.
- Розрахунковим вважається період з 00.00 годин «__» числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця. Розрахунковий період прирівнюється до календарного місяця. Розрахунковий період може бути змінений та доведений Споживачу окремим інформаційним повідомленням, що є невід'ємною частиною Договору. Зміни вважаються прийнятими Сторонами, якщо протягом 10 робочих днів, з моменту отримання зазначеного повідомлення жодною із Сторін не направлено заперечення.
- Дата встановлення засобів обліку, дата повірки, засоби контролю/обмеження потужності (назва, тип, напруга, струм спрацювання) та інші робочі характеристики окремих елементів вузлів обліку електричної енергії зазначаються у відповідних актах технічної перевірки та/або опломбування вузла обліку електричної енергії та проектно-технічній документації.

5. При проведенні заміни засобу комерційного обліку електричної енергії дані про новий засіб обліку (тип лічильника, серійний номер лічильника; характеристики трансформатора струму; характеристики трансформатора напруги; розрахунковий коефіцієнт вузла обліку електричної енергії (результуючий), тощо) зазначаються в Акті технічної перевірки та/або опломбуванні вузла обліку електричної енергії
6. При зміні власника об'єкту, новому власнику переходять на відповідальне збереження всі засоби обліку, пломби, індикатори, встановлені на Об'єкті.

Оператор системи розподілу

(П.І.Б., підпис)
" ____ " ____ 20__ р.

Оператор УЗЕ

(П.І.Б., підпис)
" ____ " ____ 20__ р.



Додаток 5

до Договору оператора УЗЕ про надання послуг з розподілу електричної енергії

від ____ 20__ № ____/ДОУЗЕ

АЛГОРИТМ**визначення обсягів розподілу електричної енергії Оператора УЗЕ**

Даний алгоритм розроблений згідно із Законом України «Про ринок електричної енергії», Правилами ринку, Правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, Правилами роздрібного ринку електричної енергії, Кодексом систем розподілу та Кодексом комерційного обліку електричної енергії.

Оператор УЗЕ – суб’єкт господарювання, який здійснює діяльність із зберігання енергії з метою продажу електричної енергії, що відпускається з відповідних установок, та/або з метою надання допоміжних послуг чи надання послуг з балансування за допомогою УЗЕ.

Оператор УЗЕ здійснює купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії відповідно до чинного законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії. Оператор УЗЕ має право надавати послуги з балансування та/або допоміжні послуги відповідно до чинного законодавства.

Оператор УЗЕ сплачує плату за послуги з розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ за відповідними тарифами, на умовах, визначених чинним законодавством.

Оператор системи розподілу та Оператор УЗЕ в рамках Договору оператора УЗЕ про надання послуг з розподілу електричної енергії такий алгоритм формування даних комерційного обліку:

1. Для об’єктів Оператора УЗЕ, приєднаних до однієї області комерційного обліку на території ліцензованої діяльності Оператора системи розподілу, розрахунок обсягів відбору/відпуску УЗЕ проводиться по усіх лініях електропередачі з розбивкою по класах напруги, що відходять від цього об’єкта (площадки вимірювання) в електричні мережі Оператора системи розподілу за місяць – як різниця погодинних сальдованих значень між відбором та відпуском .

$$W_{\text{сальдо/год}} = W_{\text{відбір_ОСР/год}} - W_{\text{відпуск_ОСР/год}},$$

- якщо сальдований обсяг перетікань за місяць має додатне значення, то обсяг розподіленої електричної енергії приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетікань електричної енергії і позначаються як відбір з мережі Оператора системи розподілу та в подальшому для розрахунків приймається абсолютні значення цих величини, але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині на рівні встановленої потужності відповідно до договору.

- якщо сальдований обсяг перетікань за місяць має від’ємне значення, то обсяг розподіленої електричної енергії приймається рівним нулю, таким чином від’ємне сальдоване значення позначається як відпуск в мережу Оператора системи розподілу.

2. Зчитування даних комерційного обліку для об’єктів Оператора УЗЕ, приєднаних до однієї області комерційного обліку на території ліцензованої діяльності Оператора системи розподілу для місячного розрахунку обсягів відбору/відпуску УЗЕ проводиться по усіх лініях електропередачі, що відходять від цього об’єкта (площадки вимірювання) в електричні мережі Оператора системи розподілу за кожну годину.

2.У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж, дані засобів обліку приводяться до межі балансової належності згідно Додатку 6 та Додатку 6А до цього Договору.

Оператор системи розподілу**Оператор УЗЕ**

(П.І.Б., підпис)

(П.І.Б., підпис)

“ ____ ” ____ 20__ р.

“ ____ ” ____ 20__ р.

Додаток 6

до Договору оператора УЗЕ про надання послуг з
розподілу електричної енергії
від __. __. 20__ № _____ /ДОУЗЕ

**ПОРЯДОК
розрахунку втрат в мережах Оператора УЗЕ**

Сторони узгодили, що для розрахунку втрат електричної енергії в елементах електричних мереж використовується:

- нижченаведений порядок, який складено відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, Кодексу комерційного обліку електричної енергії та Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених наказом Міненергуюгілья від 21.06.2013 №399 (далі - Методичні рекомендації).

- дані, зазначені в Таблицях 1-2 продовження цього Додатка та однолінійній схемі, що є Додатком 3 до цього Договору.

1. Визначення втрат в елементах електричної мережі.

Таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-2 Продовження Додатка 6) заповнюються у разі:

- встановлення розрахункових засобів обліку Оператора УЗЕ не на межі балансової належності його електромереж;
- використання технологічних електричних мереж Оператора УЗЕ для передачі електричної енергії субспоживачам, (втрати спільного використання);
- якщо мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Виробнику, субспоживачу (до точки вимірювання) або в мережі Оператора системи розподілу, знаходяться під обліком Оператора УЗЕ (втрати транспортування).

Оператор системи розподілу визначає розрахунковим шляхом обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Оператора УЗЕ автоматично щомісяця за даними споживання активної та реактивної електричної енергії згідно з пунктами Методичних рекомендацій, зазначеними в Розділах 2.1, 2.2 цього Додатка. Обсяги втрат електричної енергії додаються до (віднімаються від) обсягів, визначених за показами засобів обліку Оператора УЗЕ залежно від схеми приєднання засобів обліку.

Втрати електричної енергії на ділянці електромережі від межі розподілу до місця встановлення приладу обліку відносяться на рахунок власника зазначеної ділянки електромережі.

1.1. Розрахунок втрат електроенергії в трансформаторах і автотрансформаторах

1.1.1 Для рівня інформаційного забезпечення А втрати визначаються згідно з п.7.1 Методичних рекомендацій за формулами:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + P_{H.X.} \cdot T_H \text{ (кВт·год)}$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + Q_{H.X.} \cdot T_H \text{ (кВАр·год)}$$

де I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму трансформатора, А;

k_ϕ^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора;

R_T – активний опір трансформатора, Ом.;

$P_{H.X.}$ - втрати неробочого ходу трансформатора, кВт;

X_T – реактивний опір трансформатора, Ом;

$Q_{H.X.}$ – реактивна потужність втрат неробочого ходу трансформатора, кВАр;

T_P – час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, години;

T_H – час нахождення трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду, години.

1.1.2. Для рівня інформаційного забезпечення Б втрати визначаються згідно з п.7.3 Методичних рекомендацій.

1.1.3. Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 1 Додатка 6А.

1.2. Розрахунок втрат в лініях електропередавання (ЛЕП).

1.2.1. Для рівня інформаційного забезпечення А втрати визначаються відповідно до п.7.2, 7.5, 7.6 Методичних рекомендацій за формулами.

1.2.1.1. Втрати активної енергії у кВт·год в проводах (ПЛ) або жилах кабелів (КЛ) розраховують за формулою:

$$\Delta W_{\Pi}^{(P)} = a \cdot I^2 \cdot R_{EK} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_P \cdot 10^{-3}$$

де a - коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 2 для однофазної мережі;

I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму ЛЕП, квадрат якого обчислюється за формулою 7.3 Методичних рекомендацій, А;

$$R_{EK} = \sum_{m=1}^n R_{\Pi m} l_m - \text{еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом};$$

$R_{\Pi m}$ – питомий опір фази m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

l_m – довжина m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю) з урахуванням його провисання, укладання «змійкою» тощо, км;

n – кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);

k_{ϕ}^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження ЛЕП;

T_P – час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

1.2.1.2. Втрати реактивної енергії у кВАр·год в ЛЕП розраховують за формулою:

$$\Delta W_{\Pi}^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{EK} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_P \cdot 10^{-3} - \sum_m \Delta Q_m \cdot l_m \cdot T_H = (\text{кВАр} \cdot \text{год})$$

де $X_{EK} = \sum_{m=1}^n X_{\Pi m} l_m$ – еквівалентний індуктивний опір фази ПЛ (КЛ), Ом;

$X_{\Pi m}$ – питомий індуктивний опір фази m -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковим перерізом проводу, Ом/км;

l_m – довжина m -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковою площею перерізу проводу з урахуванням його провисання, укладання «змійкою» тощо, км;

ΔQ_m – питома генерація реактивної потужності m -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковою площею перерізу проводу, кВАр/км;

n – кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);

U_H – номінальна напруга ПЛ (КЛ);

T_P – час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

T_H – час нахождення ПЛ (КЛ) під напругою, години.

Якщо $U_H < 110$ кВ (для ПЛ), або $U_H < 20$ кВ (для КЛ) другий доданок у формулі приймають рівним нулю

2.2.1.3. Кліматичні втрати електроенергії у кВт·год в ізоляції ПЛ розраховують за формулою:

$$\Delta W_{Kiz}^{(P)} = \Delta W_{iz.cep,i,r} \cdot l_i \cdot T_H \cdot 10^3 / 8760$$

де $\Delta W_{iz.cep,i,r}$ – питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ i -го ступеня напруги у r -тому регіоні, тис.кВт·год / км;

l_i – довжина ПЛ і-го ступеня напруги, км.

1.2.1.4. Втрати електроенергії у кВт·год в ізоляції КЛ розраховують за формулою:

$$\Delta W_{I3K}^{(P)} = \sum_1^j (\Delta Q_{0j} \cdot l_{kj}) \cdot tg\delta \cdot T_H$$

де ΔQ_{0j} - питома зарядна потужність кабелю j -го поперечного перерізу, кВАр/км;

l_{kj} – сумарна довжина ділянок ЛЕП, виконаних кабелем j -го поперечного

перерізу, км;

$tg\delta$ – тангенс кута діелектричних втрат;

T_H – час нахождення КЛ під напругою за розрахунковий період, годин.

1.2.2. Для рівня інформаційного забезпечення Б втрати визначаються відповідно до п.7.4, 7.5, 7.6 Методичних рекомендацій.

1.2.3. Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 2 Додатку 6А.

Оператор системи розподілу

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” _____ 20__ р.

Оператор УЗЕ

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” _____ 20__ р.

Продовження Додатка 6

до Договору оператора УЗЕ про надання
послуг з розподілу електричної енергії
від __.__.20__ № _____/ДОУЗЕ

ВИХІДНІ ДАНІ
для розрахунку втрат в мережах

(назва Оператора УЗЕ)

Адреса об'єкта: _____

Таблиця 1. Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах

Значення вихідних даних для розрахунку втрат в трансформаторі											
№ за /п	Підстанція РП,ТП	Паспортні дані							Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Порядок розподілу втрат	
		S _н , кВА	U _н , кВ		Втрати, кВт		I _{нх} , %	U _{к.з} , %		Втрати додаються «Д», віднімаються «В» **	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»***
			ВН	НН	P _{нх}	P _{кз}					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Таблиця 2. Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання

№ за/п	Назва елемента електричної (зовнішньої) мережі споживача ПЛ, КЛ****	Рік введення в експлуатацію КЛ	Номинальна напруга, Un,кВ	Марка ЛЕП	Довжина, км	Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Порядок розподілу втрат	
							Втрати додаються «Д», віднімаються «В» **	Втрати спільного використання/ транспортуванн я «+», «-»***
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Оператор системи розподілу

Оператор УЗЕ

(П.І.Б., підпис)

“ ____ ” ____ 20__ р.

(П.І.Б., підпис)

“ ____ ” ____ 20__ р.

* Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А. У разі відсутності інформації щодо форми графіка, коефіцієнт форми графіка навантаження $k_{f2}=1,15$.

** Якщо розрахункові засоби обліку Оператора УЗЕ встановлені не на межі розподілу балансової належності електромереж:

«Д» - розрахункові засоби обліку Оператора УЗЕ встановлені після точки відбору/відпуску, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж шляхом донарахування втрат електричної енергії в мережі Оператора УЗЕ від точки відбору/відпуску до місця встановлення засобів обліку;

«В» - розрахункові засоби обліку Оператора УЗЕ встановлені до точки відбору/відпуску, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж шляхом зняття втрат електричної енергії в мережах інших власників.

*** СВ/Т«+» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання;

«-» - елемент електричної мережі не використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання.

**** Для КЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок втрат в ізоляції КЛ, у разі не подання Оператором УЗЕ даних щодо року введення в експлуатації КЛ значення тангенса кута діелектричних втрат приймається 0,022.

Для ПЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок кліматичних втрат в ізоляції ПЛ з використанням питомих середньорічних втрат електроенергії в ізоляції.

Додаток 7

до Договору оператора УЗЕ про надання
послуг з розподілу електричної енергії
від __. __20__ № _____/ДОУЗЕ

ПОРЯДОК (АЛГОРИТМ)**розрахунку та складання балансу електричної енергії в електричних мережах Оператора УЗЕ**

Оператором системи розподілу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та Оператором УЗЕ _____ узгоджується для використання, при визначенні обсягів розподілу електричної енергії УЗЕ, наступний алгоритм формування даних комерційного обліку, відповідно до умов Договору та його додатків, що додається.

Відповідно до п. 2.15 ПРРЕЕ цей порядок (алгоритм) визначає перелік та описує розрахунок усіх складових балансу електричної енергії з використанням даних засобів обліку, встановлених у точках вимірювання, параметри для розрахунку втрат електричної енергії (втрати в елементах електричних мереж у разі встановлення засобів вимірювальної техніки не на межі балансової належності та втрати електричної енергії, які пов'язані з транспортуванням електричної енергії електричними мережами оператора УЗЕ іншим учасникам роздрібного ринку) для основної схеми живлення та для всіх можливих варіантів її зміни (резервна, аварійна схеми живлення тощо) і його розроблення забезпечується Оператором УЗЕ та погоджується Оператором системи розподілу.

Оператор системи розподілу**Оператор УЗЕ**

(П.І.Б., підпис)

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” _____ 20__ р.

“ _____ ” _____ 20__ р.

Додаток 8

до Договору оператора УЗЕ про надання
послуг з розподілу електричної енергії
від __.__.20__ № _____/ДОУЗЕ

**ПОРЯДОК
формування акту наданих послуг з розподілу електричної енергії**

Сторони узгодили наступний порядок формування Акту наданих послуг з розподілу електричної енергії:

1. За підсумками розрахункового періоду до 16:00 третього числа (включно) місця, що слідує за місяцем, в якому здійснено виробництво та розподіл електричної енергії, Оператором системи розподілу складаються Акт наданих послуг з розподілу електроенергії та Акт звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії між Оператором системи розподілу та Оператором УЗЕ, виробленої електроустановкою Оператора УЗЕ, мережами Оператора системи розподілу (далі – Акт звірки, Додаток 8А до цього Договору).
2. Акт звірки заповнюється Оператором обліку даної точки комерційного обліку (далі – ТКО) та підписується Оператором системи розподілу та Оператором УЗЕ.
3. Домен відпуску та домен відбору зазначаються в Акті звірки відповідно до оформленої Заяви на реєстрацію точки комерційного обліку.
4. Перелік точок комерційного обліку, зазначених у Акті звірки, які формують віртуальну ТКО, повинен відповідати переліку, зазначеному у Додатку 4 до цього Договору та Заяві на реєстрацію ТКО.
5. В обсягах відпуску необхідно зазначати обсяги перетікання електроенергії від домену відпуску до домену відбору. В обсягах відбору - обсяги перетікання електроенергії від домену відбору до домену відпуску.
6. В колонках 5-6 необхідно зазначати покази лічильників станом на 00-00 години першого дня та 24-00 години останнього дня розрахункового місяця. У разі неможливості зняття показів лічильника на зазначений час, дані лічильника на час знімання показів лічильника приводяться до зазначеного часу.
7. В колонці 9 зазначаються обсяги втрат електроенергії для приведення даних комерційного обліку від точки вимірювання (місце лічильника або вимірювальних трансформаторів) до точки комерційного обліку (межі балансової належності). В залежності від місця встановлення лічильників електроенергії та межі балансової належності мереж значення втрат зазначаються зі знаком "+" або "-".
8. Обсяги електроенергії, зазначені в рядку "Всього по ZV за розрахунковий період", повинні відповідати обсягам, зазначеним в Датахаб.
9. В разі виникнення різниці між обсягом відпуску/відбору електричної енергії по точках комерційного обліку (EIC-код типу ZV) за розрахунковий місяць, що визначені на підставі різниці показів приладів комерційного обліку в точках вимірювання на кінець та початок розрахункового місяця, і сумою даних погодинних обчислень за кожен розрахункову добу, що формувалися і надавалися Оператором обліку протягом розрахункового місяця до Датахаб за версією 1, ця різниця повинна бути врахована в скоригованих погодинних даних комерційного обліку, наданих до Датахаб за версією 2 наступним чином.

Обсяг небалансу між агрегованими погодинними даними комерційного обліку по віртуальному ТКО протягом місяця та фактичними даними, зафіксованими приладами комерційного обліку, необхідно розділити рівномірно між всіма погодинними значеннями протягом місяця. Отримані скориговані неокруглені погодинні значення округлюються відповідно до вимог п.7 розділу IX Кодексу комерційного обліку електричної енергії. У разі, коли дробова частина розрахованого значення дорівнює або більша 0,5, робиться округлення цього значення до найближчого більшого цілого значення, а у разі якщо значення менше 0,5 – до найближчого меншого цілого значення. Залишок від округлення додається до наступного неокругленого значення в межах періоду того ж часового ряду даних. Залишок від округлення останнього значення у часовому ряду даних відкидається.

Фактичні округлені дані комерційного обліку завантажуються до Датахаб за версією 2.
10. Сторона, визначена в Заяві на реєстрацію ТКО як Оператор обліку, завантажує в Датахаб дані комерційного обліку, які відповідають даним, зазначеним в Акті звірки, та підписує Акт звірки від Оператора обліку.
11. АКО може вимагати надання Актів звірки для перевірки коректності даних комерційного обліку, завантажених операторами обліку до Датахаб.
12. Для точок комерційного обліку генерації у разі купівлі електроенергії у електропостачальника на власні потреби в режимі зупинки станції, для отримання балансу по віртуальній ТКО генерації, необхідно заповнити строчку "Всього куплено у електропостачальника по ZV: _____, кВт*год" із зазначенням EIC-коду віртуальної ТКО, за якою об'єкт генерації входить в Реєстр електропостачальника. При цьому в колонці "Примітки" напроти даної строчки необхідно зазначити EIC-код типу ZV віртуальної ТКО

електропостачальника, у якого купуються обсяги споживання електроенергії зазначені обсяги виробника. Для інших точок значення строчки "Всього по ZV за розрахунковий період, кВт*год" повинні відповідати значенням строчки "Всього за розрахунковий період, кВт*год".

13. При підписанні Акта звірки оператор обліку зазначає версію даних, під якою зазначені в Акті звірки дані комерційного обліку завантажено в Датахаб та дату завантаження даних.

14. Форма Акта звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії між Оператором системи розподілу та Оператором УЗЕ надана у Додатку 8А до цього Договору.

15. У випадку відмови однієї сторони в узгодженні Акту звірки, Оператор обліку повідомляє про це АКО до 10-00 05-го числа, наступного за розрахунковим.

Оператор системи розподілу

Оператор УЗЕ

(П.І.Б., підпис)

(П.І.Б., підпис)

“ ____ ” ____ 20__ р.

“ ____ ” ____ 20__ р.

Акт звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії
між Оператором системи розподілу _____ та Оператором УЗЕ _____

за _____ 20 ____ року
(місяць, рік)

ЗРАЗОК

Домен відпуску:

(найменування власника домену відпуску)

Домен відбору:

(найменування власника домену відбору)

(ЕІС-код типу Х власника домену відпуску)

(ЕІС-код типу W/Y домену відпуску)

(ЕІС-код типу Х власника домену відбору)

(ЕІС-код типу W/Y домену відбору)

№ п/п	ЕІС-код Z-типу точки комерційного обліку	Назва ТКО	Напрямок	Покази лічильника, кВтг			Розрахунковий коефіцієнт	Втрати, кВт*г	Обсяг відпуску електроенергії, кВт*г	Обсяг відбору електроенергії, кВт*г	Примітки	
				на 00:00 першого дня розрахункового місяця	на 24:00 останнього дня розрахункового місяця	Різниця показів за місяць						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1			відпуск						0			
			відбір							0		
2			відпуск						0			
			відбір							0		
3			відпуск									
			відбір							0		
				Всього за розрахунковий період, кВтг					0	0		
				в т.ч. всього куплено у постачальника по ZV: _____, кВтг					0			
				в т.ч. всього по ZV за розрахунковий період, кВтг								
				Сальдо, кВтг								

Від оператора обліку:

Дані комерційного обліку розраховано відповідно до погодженої методики та завантажено в систему MMS.

Час та дата завантаження в MMS: 01. __.20 __:00:00 Версія та реліз даних в MMS: 2. __

(найменування оператора обліку)

(посада)

(підпис)

(ініціали та прізвище)

Від власника домену відпуску

(найменування оператора обліку)

(посада)

(підпис)

(ініціали та прізвище)

Від власника домену відбору

(найменування оператора обліку)

0

(посада)

(підпис)

(ініціали та прізвище)

Оператор системи розподілу

(П.І.Б., підпис)

“ ____ ” _____ 20 ____ р.

Оператор УЗЕ

(П.І.Б., підпис)

“ ____ ” _____ 20 ____ р.

Додаток 9

до Договору оператора УЗЕ про надання
послуг з розподілу електричної енергії
від __.__.20__ № _____/ДОУЗЕ

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

1. Сума оплати послуг з розподілу за Договором Оператора УЗЕ про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – Договір) визначається виходячи з фактичних або прогнозних обсягів електричної енергії, розподіленої Оператором системи розподілу та відповідним тарифом (ціною) на розподіл електричної енергії.
2. Тарифи (ціни) за послуги з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії встановлюються Регулятором та розміщуються на офіційному сайті Оператора системи розподілу.
3. Розрахунки за послуги з розподілу електричної енергії здійснюються у грошовій формі за розрахунковий період, визначений Договором.
4. Оплата послуг з розподілу електричної енергії, здійснюється Оператором УЗЕ у формі попередньої оплати на наступний розрахунковий період до дати початку розрахункового періоду за який здійснюється оплата, якщо інше не узгоджене Сторонами.
5. Сума попередньої оплати визначається на основі заявленого Оператором УЗЕ на наступний розрахунковий період обсягів відбору/відпуску електричної енергії, які відображаються у відповідному Додатку до Договору, з урахуванням відповідного тарифу на розподіл електричної енергії. Якщо попередня оплата розраховується для Оператором УЗЕ, у якого відсутні заявлені на наступний розрахунковий період обсяги відбору/відпуску електричної енергії, сума попередньої оплати визначається на основі фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за відповідний попередній період та за відповідним тарифом на розподіл електричної енергії.
6. Сума остаточної оплати за надані послуги з розподілу електричної енергії в розрахунковому періоді визначається на основі фактично розподілених обсягів електричної енергії, відповідно до даних засобів комерційного обліку відповідно до Кодексу комерційного обліку електричної енергії за поточний розрахунковий період з урахуванням діючого тарифу на розподіл електричної енергії у розрахунковому періоді.
7. Оплата послуг здійснюється Оператором УЗЕ на підставі виставлених Оператором системи розподілу платіжних документів протягом 5 робочих днів від дня їх отримання. Оператор УЗЕ має можливість самостійно сформувати платіжний документ у веб-сервісі «Особистий кабінет», що розміщений на офіційному сайті Оператора системи розподілу за посиланням: <https://dtek-oem.com.ua> (далі - Особистий кабінет), на підставі фактичних показів засобу(ів) обліку за розрахунковий період, внесених самостійно або Оператором системи розподілу.
8. Сторони дійшли згоди, що основним способом обміну інформацією та документами, визначеними цим Додатком, є Особистий кабінет. У випадку, якщо з технічних причин Сторони не мають можливості здійснювати інформаційний та/або документальний обмін за допомогою Особистого кабінету Сторони повинні:
 - Оператор УЗЕ протягом 3-х календарних днів, письмово повідомити Оператора системи розподілу про настання таких причин;
 - Оператор системи розподілу розмістити інформаційне повідомлення на офіційному веб-сайті.
9. Якщо Сторони не здійснюють інформаційний обмін та обмін документами за допомогою Особистого кабінету, Сторони повинні обмінюватися документами, які визначені п. 26 даного Додатку - в електронному вигляді за допомогою електронної пошти;
10. Інші способи/засоби/канали обміну інформацією узгоджуються Сторонами за умови, що такий обмін технічно підтримується Оператором системи розподілу. Оператор УЗЕ повинен надати Оператору системи розподілу форму «Згоди на передавання даних», де обов'язковою є інформація щодо:
 - каналу передачі даних;
 - контактному номеру телефону уповноваженої особи Операторам УЗЕ;
 - електронної адреси;
 - узгодженого Сторонами способу передачі інформаційного обміну та обміну документами.У випадку не надання Оператором УЗЕ Оператору системи розподілу форми «Згоди на передавання даних», Оператор системи розподілу використовує обмін інформацією згідно п.8 цього додатку.
11. За відсутності заповненої форми «Згоди на передавання даних», контактними даними вважаються номери телефону та/або електронні адреси Операторам УЗЕ, які надані Оператором УЗЕ Оператору системи розподілу, в процесі обслуговування, а саме зазначені Оператором УЗЕ у:
 - заяві про приєднання до мереж системи розподілу;
 - заяві - приєднання до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;
 - звіті про покази розрахункових приладів обліку (у разі невведення або виходу з ладу систем ЛУЗОД /АСКОЕ);
 - письмових зверненнях до Оператору системи розподілу;

- бланку суб'єкта господарювання або фізичної особи на якому направлялись, після 01.01.2019, до Оператора системи розподілу;
 - Особистому кабінеті з приєднань та Особистому кабінеті з розрахунків;
 - листах, повідомленнях, тощо та/або відповідних контактних даних, які є доступними у відкритих джерелах інформації, зокрема в мережі Інтернет. Датою отримання Оператором УЗЕ платіжного документа є день, наступний за тим, коли закінчився строк надання Оператором УЗЕ звіту про покази засобів обліку за розрахунковий період, якщо інше не узгоджено у формі «Згоди на передавання даних».
12. У разі не отримання Оператором УЗЕ з будь-яких причин платіжного документу, оплата послуг з розподілу електричної енергії здійснюється Оператором УЗЕ самостійно, не пізніше ніж за 5 робочих днів до настання розрахункового періоду, який визначається в Додатку 4 до Договору, відповідно до фактичного обсягу розподіленої електричної енергії протягом відповідного розрахункового періоду.
 13. Під час визначення суми платежу остаточного розрахунку за поточний розрахунковий період Оператором системи розподілу мають бути враховані суми проведених попередніх платежів за даний період.
 14. Оплата остаточного розрахунку за надання послуги з розподілу електричної енергії за поточний розрахунковий період здійснюється Оператором УЗЕ не пізніше 5 робочих днів після закінчення розрахункового періоду.
 15. За відсутності у платіжному документі відомостей про призначення платежу, посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду кошти, перераховані Оператором УЗЕ, Оператор системи розподілу має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості (в т.ч. 3 % річних, інфляційних нарахувань, пені, штрафу) цього Оператором УЗЕ з найдавнішим терміном (строком) її виникнення. При відсутності заборгованості, надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати наступного розрахункового періоду.
 16. Датою здійснення оплати за виставленим платіжним документом є дата, на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Оператора системи розподілу.
 17. Сторони дійшли згоди, що у випадку, коли Оператор системи розподілу є оператором зчитування даних з вузлів обліку та/або забезпечує локальне зчитування результатів вимірювання лічильників електричної енергії (ЛУЗОД), а саме з лічильників, які встановлені в електроустановках Оператора системи розподілу, та/або здійснює автоматичне дистанційне зчитування даних з лічильників, які підключені до АСЗД, Оператор системи розподілу формує об'єм розподілу електричної енергії для передачі Постачальнику електричної енергії та/або платіжні документи на підставі даних отриманих Оператором системи розподілу з вузлів обліку та внесених до розрахункової системи.
 18. У випадку, якщо у Операторах УЗЕ введена в експлуатацію система ЛУЗОД /АСКОЕ, показники із засобу(ів) обліку фіксуються Оператором системи розподілу на дату розрахунку та передаються до розрахункової системи, як звітні дані.
 19. Оператор УЗЕ гарантує, що дані про покази засобів обліку, передані ним будь-яким каналом або способом комунікації, які викладені в даному Додатку, є верифікованими з його сторони та коректними й достовірними.
 20. У разі ненадання Оператором УЗЕ звіту про покази лічильників за розрахунковий місяць, протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця та за відсутності переданої (зчитаної) з систем ЛУЗОД /АСКОЕ інформації засобами дистанційного зчитування та передачі даних, а також за відсутності контрольного огляду засобів комерційного обліку (ЗКО) протягом розрахункового місяця, обсяг розподіленої електричної енергії за розрахунковий період визначається розрахунковим шляхом зазначенням середньомісячного обсягу розподілу.
 21. У разі наявності розбіжностей між даними Оператора УЗЕ та даними, зафіксованими контрольними оглядами або засобами дистанційної передачі даних, пріоритет для розрахунків мають дані Оператора системи розподілу.
 22. За внесення платежів, передбачених Договором, з порушенням термінів, визначених цим Додатком Оператору УЗЕ нараховується пеня в розмірі подвійної облікової ставки НБУ, яка діє на день прострочення, за кожен день прострочення, без обмеження періоду її нарахування, до дати повної оплати, але не більше розміру встановленого чинним законодавством.
 23. Оператор системи розподілу надає можливість Оператору УЗЕ користуватися Особистим кабінетом, створеним з метою обміну в електронному вигляді за допомогою мережі Інтернет між Оператором системи розподілу та Оператором УЗЕ документами, передбаченими умовами Договору.
 24. Для користування Особистим кабінетом Оператор УЗЕ реєструється на офіційному веб-сайті Оператора системи розподілу.
 25. Сторони використовують кваліфікований електронний підпис (далі – KEP) при обміні інформацією та документами які визначені, п. 27 цього Додатку через Особистий кабінет та/або електронною поштою, та/або онлайн-сервісом електронного документообігу, в тому числі СЕД «ВЧАСНО», які підтримуються веб-сервісами ОСР, у порядку, передбаченому чинним законодавством. Оператором УЗЕ KEP має бути оформлений на особу, уповноважену правом підпису, що підтверджується відповідними документами.
 26. Сторони використовують Особистий кабінет та додаткові способи/засоби/канали обміну інформацією, що підтримуються Оператором системи розподілу, відповідно до вимог даного Додатку для:



- формування/внесення показів засобу (ів) обліку за розрахунковий період та надання Оператору системи розподілу Звіту про покази засобів обліку за розрахунковий місяць у довільній формі, дані якого будуть достатніми для формування Оператором системи розподілу акту надання послуг з розподілу електричної енергії;
 - направлення/отримання рахунків на оплату послуг з розподілу електричної енергії;
 - направлення/отримання рахунків на оплату послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії;
 - направлення/отримання актів надання послуг з розподілу електричної енергії;
 - направлення/отримання актів надання послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії;
 - направлення/отримання попереджень про припинення, обмеження електропостачання (розподілу електричної енергії), які передбачені Додатком 13 до Договору;
 - направлення/отримання звернень з коригування заявлених обсягів відбору/віддачі електричної енергії;
 - обміну іншими документами.
27. Оператор УЗЕ протягом трьох робочих днів з дати отримання акта надання послуг з розподілу електричної енергії та акта надання послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії повинен підписати та повернути їх до Оператора системи розподілу. У випадку неповернення Оператором УЗЕ протягом трьох календарних днів, з дати отримання, акти вважаються підписаними з боку Оператора УЗЕ.
- Датою отримання такого акта Оператором УЗЕ буде вважатися дата його особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або третій календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою) або дата направлення акту електронною поштою з накладенням КЕП або дата його розміщення в Особистому кабінеті.
28. Покази приладів обліку станом на дату розрахунку можуть бути зняті Оператором УЗЕ та/або Оператором системи розподілу. Якщо покази засобу (ів) обліку, надані Оператором УЗЕ під час звіту, в тому числі за допомогою веб-сервісу «Особистий кабінет» є меншими, ніж зафіксовані представниками Оператора системи розподілу на дату розрахунку при контрольному знятті показів засобу(ів) обліку Оператора УЗЕ, Звіт формується з відкоригованими показами засобу(ів) обліку Оператора УЗЕ, у відповідності до результатів контрольного зняття показів.
29. Електронні документи, якими Сторони здійснюють обмін та надаються в електронному вигляді через веб-сервіс «Особистий кабінет» та/або електронну пошту, та/або онлайн-сервіс електронного документообігу, в тому числі СЕД «ВЧАСНО» визнаються Сторонами документами ідентичними з документацією та реквізитами з документами на папері, являються оригіналами і мають однакову юридичну силу. Зокрема, вважаються офіційними документами, заявами, зверненнями, попередженнями про припинення, обмеження електропостачання (розподілу електричної енергії), та іншими документами, якими обмінюються Сторони. Документи вважаються отриманими Оператором УЗЕ з дати та часу їх надсилання на веб-сервіс «Особистий кабінет».
30. Для Особистого кабінету та для додаткових способів/засобів технічного зв'язку, що підтримуються Оператором системи розподілу, в тому числі через СЕД «ВЧАСНО» використовуються реєстраційні дані Оператора УЗЕ, а саме електронна пошта або контактний телефон Оператора УЗЕ, які Сторони зобов'язуються не розголошувати. У разі зміни реєстраційних даних, Оператор УЗЕ зобов'язаний попередньо, не пізніше трьох робочих днів, до запланованої зміни реєстраційних даних, письмово повідомити Оператора системи розподілу. У разі не повідомлення Оператором УЗЕ, про фактичну зміну реєстраційних даних Оператора УЗЕ, а саме електронної пошти та/або контактного номеру телефону, Оператор системи розподілу має право направляти документи в тому числі, які зазначені в п. 27 цього Додатку на наявні реєстраційні дані, та вважає документи такими, що направлені, та Оператор УЗЕ в такому випадку належно повідомлений.

Оператор системи розподілу:

підпис / П.І.Б.

М. П.

Оператор УЗЕ:

підпис / П.І.Б.

М. П.

Додаток 10

до Договору оператора УЗЕ про надання
послуг з розподілу електричної енергії
від __. __. 20__ № _____/ДОУЗЕ

ДОГОВІР

про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Оператор системи розподілу), який діє на підставі ліцензії, отриманої на виконання норм Законів України «Про ринок електричної енергії», «Про ліцензування видів господарської діяльності», рішення органу ліцензування щодо видачі ліцензії та дата набуття права на провадження ліцензованої діяльності Оператора системи розподілу наведені в Ліцензійному реєстрі, що розміщений на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням: _____, 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 _____ та ліцензії на право провадження діяльності зі зберігання енергії

(установчі документи Оператора УЗЕ або паспортні дані фізичної особи)

(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 про таке.

1. Загальні положення

1.1. Цей договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі – Договір на послуги з перетікань), що встановлює порядок обчислення плати Оператором УЗЕ Оператору системи розподілу за перетікання реактивної електричної енергії, є додатком 10 до Договору Оператора УЗЕ про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – Договір).

1.2. Умови Договору на послуги з перетікань розроблені відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії", ПРРЕЕ, та є однаковими для всіх учасників роздрібного ринку електричної енергії (УРРЕЕ), яким Оператор системи розподілу надає свої платні послуги з розподілу електричної енергії.

Далі за текстом цього Договору на послуги з перетікань Оператор системи розподілу та Оператором УЗЕ іменуються – кожний окремо Сторона, а разом – Сторони.

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи розподілу надає послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок УРРЕЕ, що експлуатують електромагнітно незбалансовані установки з неефективним співвідношенням активної і реактивної потужності, а Оператор УЗЕ вживає вичерпних технологічних заходів щодо компенсації перетікань реактивної електричної енергії у своїх електричних мережах та/або здійснює оплату Оператору системи розподілу за перетікання реактивної електричної енергії, згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.

3. Зобов'язання Сторін

3.1. Оператор системи розподілу зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору на послуги з перетікань;
- надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок УРРЕЕ;
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час представників Оператора УЗЕ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи розподілу.

3.2. Оператор УЗЕ зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору на послуги з перетікань;
- здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток до цього Договору на послуги з перетікань);
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи розподілу до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора УЗЕ;
- у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Оператором УЗЕ займаного об'єкта повідомляти про це Оператора системи розподілу за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору на послуги з перетікань до дня звільнення об'єкта включно.

4. Права Сторін

4.1. Оператор системи розподілу має право:

- на отримання від Оператора УЗЕ плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі – Методика обчислення плати) чи іншого нормативного акту, виданого на заміну Методики обчислення плати;
- на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора УЗЕ, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору на послуги з перетікань.

4.2. Оператор УЗЕ має право:

- на отримання від Оператора системи розподілу інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;
- на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи розподілу, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору на послуги з перетікань;
- на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок Оператора УЗЕ;
- на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

5. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

5.1. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Оператора УЗЕ, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора системи розподілу, здійснюється згідно з вимогами ККОЕЕ та ПРРЕЕ.

5.2. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється у грошовій формі за розрахунковий період, який становить один календарний місяць.

5.3. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток до Договору на послуги з перетікань).

5.4. У разі виникнення у Оператора УЗЕ заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. Графік погашення заборгованості оформляється додатком до Договору на послуги з перетікань або окремим договором про реструктуризацію заборгованості. У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Оператором УЗЕ, Оператор системи розподілу має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Оператора УЗЕ з найдавнішим терміном (строком) її виникнення. Укладення Сторонами та дотримання Оператором УЗЕ узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Оператора УЗЕ від оплати поточних платежів.

6. Відповідальність Сторін

6.1. Оператор системи розподілу несе відповідальність за безперервний розподіл електричної енергії Оператору УЗЕ.

6.2. Оператор системи розподілу не несе матеріальної відповідальності перед Оператором УЗЕ за обмеження (припинення) постачання електричної енергії, яке викликане:

- 1) некваліфікованими діями персоналу Оператора УЗЕ;
- 2) умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРРЕЕ та Кодексом системи розподілу;
- 3) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Оператора УЗЕ, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

6.3. Оператор УЗЕ несе відповідальність за своєчасну оплату платежів, передбачених умовами цього Договору на послуги з перетікань. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 3.2 цього Договору на послуги з перетікань, з порушенням термінів (строків) Оператор УЗЕ сплачує Оператору системи розподілу пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

7. Обставини непереборної сили

7.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором на послуги з перетікань, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили. До обставин непереборної сили належать:

- виняткові погодні умови і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);
- непередбачені ситуації, викликані діями Сторони, що не є Оператором системи розподілу і Оператором УЗЕ електроенергії (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);
- умовами, регламентованими відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язаними з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому

або частково. Термін (строк) виконання зобов'язань за цим Договором на послуги з перетікань у такому разі відкладається на період дії обставин непереборної сили.

7.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим внаслідок дії обставин непереборної сили, має письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та ймовірну дату припинення дії обставин непереборної сили.

7.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України.

8. Строк договору

8.1. Договір на послуги з перетікань набирає чинності з дня приєднання Оператора УЗЕ до умов Договору Оператора УЗЕ про надання послуг з розподілу електричної енергії та діє протягом дії Договору Оператора УЗЕ про надання послуг з розподілу електричної енергії, якщо інший термін початку чи закінчення не зазначено в заяві-приєднання.

9. Інші умови

9.1. У разі розташування розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії, які перебувають на балансі однієї із Сторін, на території іншої Сторони, Сторони зобов'язуються допускати представників іншої Сторони на свою територію кожного разу у випадку настання потреби у доступі до засобів вимірювальної техніки.

9.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (Додаток 2 до договору Оператора УЗЕ про надання послуг з розподілу електричної енергії) та позначається на Однолінійній схемі (Додаток 3 до Договору Оператора УЗЕ про надання послуг з розподілу електричної енергії).

9.3. Додатки до цього Договору на послуги з перетікань є його невід'ємною частиною.

9.4. Оператор системи розподілу інформує Оператора УЗЕ про зміну будь-яких умов публічного договору шляхом розміщення відповідної інформації на офіційному сайті Оператора системи розподілу.

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

9.6. Суперечки щодо технічних питань розв'язуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, згідно з чинним законодавством. Усі інші суперечки, що впливають з цього Договору на послуги з перетікань, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами. У випадку, якщо їх неможливо вирішити шляхом переговорів між Сторонами, вони вирішуються в судовому порядку відповідно до чинного законодавства.

9.7. У разі підписання Договору на послуги з перетікань у паперовому вигляді, він укладається у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи розподілу, другий – у Оператора УЗЕ. Зміни до такого договору вносяться відповідно до п. 9.4. Договору на послуги з перетікань та за ініціативою будь-якої із сторін можуть бути оформлені шляхом підписання двосторонньої угоди у паперовому вигляді.

Оператор системи розподілу

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” _____ 20__ р.

Оператор УЗЕ

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” _____ 20__ р.

Додаток 10-1

до Договору оператора УЗЕ про надання
послуг з розподілу електричної енергії
від __.__.20__ № _____/ДОУЗЕ

**ПОРЯДОК
розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії**

Цей порядок складено відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії та Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі - Методика обчислення плати).

Для розрахунку плати за перетікання реактивної електричної енергії використовуються дані, зазначені в Таблицях 1 та 2 продовження цього Додатка, Акті розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін та Однолінійній схемі, що є додатками 2, 3 до Договору Оператора УЗЕ про надання послуг з розподілу електричної енергії.

1. Плата за перетікання реактивної електроенергії об'єкта Оператора УЗЕ за розрахунковий період визначається за формулою :

$$П = П1 + П2 - П3, \quad (1)$$

де П1 – основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

П2 – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Оператора УЗЕ засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн;

П3 – знижка плати при залученні Оператора УЗЕ до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

1.1 Плата П1 визначається за формулою:

$$П1 = Пс + Пг, \quad (2)$$

де Пс – плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

Пг – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

1.1.1. Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пс = \sum_{i=1}^{K_v} WQ_{C(+),1} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_t} WQ_{C(+),1} \times D_j \times Ц, \quad (3)$$

де i, j – відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання;

K_v, K_t – відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

$WQ_{C(+),i}$ – обсяг споживання реактивної електроенергії i -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

$WQ_{C(-),j}$ – обсяг споживання реактивної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год.

де D_i, D_j – ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

$Ц$ – середньозважена фактична ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» за перші 20 днів попереднього розрахункового періоду, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 25 числа попереднього розрахункового періоду, грн/кВт·год.

Перелік транзитних точок вимірювання визначається в залежності від порядку розрахунку між Оператором системи розподілу, Оператором УЗЕ як основним споживачем та його субспоживачами.

ЕЕРП транзитних точок вимірювання або вхідних точок вимірювання субспоживача визначаються значеннями ЕЕРП вхідних точок вимірювання основного споживача за нормальною схемою живлення.

У формулі (3) враховуються обсяги споживання реактивної електроенергії за всіма точками вимірювання, в тому числі де відсутні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

За відсутності в вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії Оператор системи розподілу використовує розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою:

$$WQ_{C(+)} = WPC_{(+)} \times \operatorname{tg} \phi_n, \quad (4)$$

де $WPC_{(+)}$ – обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт·год;

$\operatorname{tg} \phi_n$ – нормативний тангенс навантаження, дорівнює 0,8.

За відсутності у транзитній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється з урахуванням фактичного тангенсу навантаження за формулою:

$$WQ_{C(-)} = WPC_{(-)} \times \operatorname{tg} \phi \quad (5)$$

де $WPC_{(-)}$ – обсяг споживання активної електроенергії у транзитній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт·год

$\operatorname{tg} \phi$ – фактичний тангенс навантаження об'єкта Оператора УЗЕ.

У формулі (5) значення $\operatorname{tg} \phi$ обмежено значеннями від нуля до $\operatorname{tg} \phi_n$

При отриманні від'ємного результату за формулою (3), значення P_c приймається рівним нулю.

1.1.2. Фактичний тангенс навантаження об'єкта Оператора УЗЕ визначається за формулою:

$$\operatorname{tg} \phi = WQ_{C(0)} / WPC_{(0)}, \quad (6)$$

де $WQ_{C(0)}$ – розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта Оператора УЗЕ за розрахунковий період, кВАр·год;

$WPC_{(0)}$ – розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта Оператора УЗЕ за розрахунковий період, кВт·год.

Значення $WQ_{C(0)}$, $WPC_{(0)}$ визначаються згідно з п.2, п.4 Розділу III Методики обчислення плати, при цьому враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WPC_{(+)}$, $WQ_{C(+)}$ за всіма вхідними точками вимірювання, у тому числі розраховані згідно з п.3 Розділу III Методики обчислення плати, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WPC_{(-)}$, $WQ_{C(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

Остаточне значення споживання реактивної електроенергії об'єкта Оператора УЗЕ за розрахунковий період визначаються згідно з п.2 Розділу III Методики обчислення плати з урахуванням обсягів споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання, в тому числі розрахованих згідно з п.3., п.6. Розділу III Методики обчислення плати.

1.1.3. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$P_g = \left(\sum_{i=1}^{K_v} WQ_{g(+)} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_l} WQ_{g(-)} \times D_j \right) \times C, \quad (7)$$

де $WQ_{g(+)} i$ – обсяг генерації реактивної електроенергії i -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

$WQ_{g(-)} j$ – обсяг генерації реактивної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год.

У формулі (7) транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQ_{g(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

У формулі 7 використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка за умови наявності такого обліку в усіх точках вимірювання

При отриманні від'ємного результату за формулою (7), значення P_g приймається рівним нулю.

1.1.4. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії плата за генерацію реактивної електроенергії визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$P_g = WQ_{g(0)} \times D_{cp} \times C, \quad (8)$$

де $WQ_{g(0)}$ – розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта Оператора УЗЕ за розрахунковий період, кВАр·год, визначається за формулою (9);

D_{cp} – середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр, визначається за формулою (10);

$$WQ_{g(0)} = (Q_{ку} + 0,3 \times P_{сд}) \times t_n, \quad (9)$$

де $Q_{ку}$ – сумарна встановлена потужність робочих (неопломбованих) КУ на об'єкті Оператора УЗЕ, кВАр;

0,3 – рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;

$P_{сд}$ – сумарна встановлена потужність високовольтних (більше 1 кВ) синхронних двигунів на об'єкті Оператора УЗЕ, кВт;

t_n – кількість годин у розрахунковому періоді, год.

$$D_{cp} = \frac{1}{K_v} \sum_{i=1}^{K_v} D_i \quad (10)$$



1.2. Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Оператора УЗЕ засобами КРП обчислюється за формулою:

$$П2 = Пс \times (\operatorname{tg} \phi - 0,25)^2. \quad (11)$$

При $\operatorname{tg} \phi \leq 0,25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $\cos \phi = 0,97$) складова $П2$ приймається рівною нулю. Якщо $\operatorname{tg} \phi > 2$, то у формулі (11) використовується $\operatorname{tg} \phi = 2$.

1.3. Оператор УЗЕ до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок не залучається. Розрахунок знижки плати $П3$ не проводиться.

2. Розрахункові втрати реактивної електроенергії в обладнанні технологічних мереж Оператора УЗЕ або Оператора системи розподілу (трансформатори, лінії, реактори тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховуються.

3. Обчислення ЕЕРП виконуються на основі інформаційної бази розрахункових схем магістральних мереж Оператора системи передачі, розподільних мереж Оператора системи розподілу і технологічних мереж УРРЕЕ електроенергії.

4. При відсутності або недостатності інформації про схеми живлення Оператора УЗЕ, Продовження цього Додатка не складається. За таких умов відповідно до п.36 Розділу III Методики обчислення плати використовуються середньозважені значення ЕЕРП для Оператора системи розподілу в цілому за формулою:

$$D_{\text{ср зв}} = D1_{\text{ср зв}} + D2_{\text{ср зв}}, \quad (12)$$

де $D1_{\text{ср зв}}$ – середньозважений ЕЕРП $D1$ центрів живлення УРРЕЕ Оператора системи розподілу від магістральних мереж Оператора системи передачі;

$D2_{\text{ср зв}}$ – середньозважений ЕЕРП $D2$ точок вимірювання УРРЕЕ Оператора системи розподілу.

Розраховане значення ЕЕРП ($D_{\text{ср зв}}$) Оператор системи розподілу доводить до відома Оператора УЗЕ письмовим повідомленням.

5. Черговий перерахунок ЕЕРП повинен виконуватись один раз на два роки. Нові значення ЕЕРП набирають чинності у січні кожного дворічного періоду, починаючи з 01 січня 2019 року.

6. Перераховані значення ЕЕРП Оператор системи розподілу доводить до відома Оператора УЗЕ письмовим повідомленням.

7. Оплата послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії здійснюється Оператором УЗЕ на поточний рахунок Оператора системи розподілу у формі попередньої оплати за рахунками Оператора системи розподілу, якщо інше не узгоджене Сторонами.

Сума попередньої оплати на місяць (M) визначатися на підставі фактичного нарахування за місяць ($M-2$) за послуги із перетікання реактивної електроенергії.

Оплата за послуги із забезпечення перетікань реактивної електроенергії здійснюється на підставі рахунків, наданих Оператором системи розподілу або самостійно сформованих в електронному вигляді через веб-сервіс «Особистий кабінет», розміщений на сайті Оператора системи розподілу.

Датою здійснення оплати за виставленим платіжним документом є дата, на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Оператора системи розподілу, відкритий в уповноваженому банку.

Термін оплати послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії зазначається в платіжних документах та не має перевищувати 5 робочих днів з дня отримання (формування) рахунків Оператором УЗЕ.

8. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини Оператора УЗЕ або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється згідно п. 37 Розділу III Методики обчислення плати за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди – згідно з формулами 2, 5, 7 Розділу III Методики обчислення плати.

У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини Оператора УЗЕ розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється згідно з п. 38 та за формулами 2, 5, 7 Розділу III Методики обчислення плати.

Рішення щодо розрахунку сум плати за перетікання реактивної електричної енергії, які виникли внаслідок порушення Оператором УЗЕ Правил роздрібного ринку електричної енергії або при порушенні обліку перетоку реактивної електроенергії Оператору УЗЕ приймається комісією Оператора системи розподілу. За результатами прийнятих комісією рішень Оператору УЗЕ вручаються відповідні рахунки та розрахунки.

9. У разі зміни будь-яких умов (даних), що впливають на порядок розрахунку плати за перетікання реактивної електроенергії об'єкта, Оператора УЗЕ зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу, та ініціювати укладення/внесення змін до Продовження Додатка.

За надання недостовірної інформації Оператор УЗЕ несе відповідальність згідно з чинним законодавством.

10. У разі самовільного підключення Оператором УЗЕ пристроїв КРП, Оператор УЗЕ має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою (9) з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього внесення змін до Продовження цього Додатку.

11. У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті Оператора УЗЕ з відсутніми пристроями КРП, що може відбуватись за рахунок зарядної потужності кабельних ліній Оператора УЗЕ, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі Оператора УЗЕ або Оператора системи розподілу, Оператор УЗЕ повинен надати доступ працівникам Оператора системи розподілу для відповідної інспекції щодо наявності у Оператора УЗЕ засобів КРП. У разі відмови Оператора УЗЕ від такої інспекції, Оператор системи розподілу нараховує Оператору УЗЕ плату за генерацію реактивної електроенергії.

12. Узгодження змін в даних, відбувається між сторонами шляхом направлення письмових повідомлень, в разі недосягнення згоди щодо застосування окремих даних, спірні питання вирішуються у встановленому законодавством порядку.

Оператор системи розподілу

(П.І.Б., підпис)

“ ____ ” ____ 20__ р.

Оператор УЗЕ

(П.І.Б., підпис)

“ ____ ” ____ 20__ р.

Додаток 10-2

до Договору оператора УЗЕ про надання
послуг з розподілу електричної енергії
від «__» _____.20__ № _____/ДОУЗЕ

Вихідні дані для розрахунку

(скорочена назва Оператора УЗЕ)

Адреса об'єкта: _____

Таблиця 1

Характеристики компенсуючих установок Оператора УЗЕ

Точки приєднання КРП до електромереж Оператора УЗЕ	Тип пристрою КРП*	Номинальна напруга	
		до 1 кВ	1 кВ та вище
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-

*Тип: конденсаторні установки (КУ), (кВАр); пристрої КРП, зблоковані з обладнанням, (кВАр); синхронні двигуни (СД), (кВт)

Таблиця 2

№ за/п	ЕІС код ТКО	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП та ін.)	Тип точок вимірювання *	Наявність приладу обліку споживання/ генерації так/ні	Активна потужність навантаження, кВт	Реактивна потужність навантаження, кВАр	ЕЕРП, кВт/кВАр
1	2	3	4	5	6	7	8
1.							
2.							

*Тип: $R_{C(+)}$ – вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;

$R_{C(-)}$ – транзитна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;

$R_{G(+)}$ – вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії;

$R_{G(-)}$ – транзитна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії.

У разі наявності в усіх точках вимірювання засобів обліку, що мають можливість обліковувати електричну енергію за періодами часу, для вхідної та транзитної точок зазначається вимірювання генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіку: $R_{G(+н)}$, $R_{G(-н)}$.

Середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта $D_{ср} =$ _____ (кВт/кВАр).

Оператор системи розподілу

Оператор УЗЕ

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” _____ 20__ р.

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” _____ 20__ р.

Додаток 11

до Договору оператор УЗЕ про надання
послуг з розподілу електричної енергії
від __.__.20__ № _____/ДОУЗЕ

ПРОГНОЗОВАНІ ОБСЯГИ

відпуску/відбору та розподілу мережами Оператора системи розподілу електричної енергії, відібраної/відпущеної
електроустановкою Оператора УЗЕ на 20__ рік

Період	Обсяг е/е по 1 класу напруги, кВт*год	Обсяг е/е по 2 класу напруги, кВт*год	Обсяг е/е Разом, кВт*год
ВІДБІР			
Січень			
Лютий			
Березень			
Квітень			
Травень			
Червень			
Липень			
Серпень			
Вересень			
Жовтень			
Листопад			
Грудень			
Всього			
ВІДПУСК			
Січень			
Лютий			
Березень			
Квітень			
Травень			
Червень			
Липень			
Серпень			
Вересень			
Жовтень			
Листопад			
Грудень			
Всього			

Оператор системи розподілу

Оператор УЗЕ

(П.І.Б., підпис)
" ____ " ____ 20__ р.

(П.І.Б., підпис)
" ____ " ____ 20__ р.

Додаток 12

до Договору оператора УЗЕ про надання послуг з розподілу електричної енергії

від __. __ 20__ № _____/ДОУЗЕ

**ПОРЯДОК
участі Оператора УЗЕ в графіках обмеження відбору електроенергії
та графіках відключень**

Оператор системи розподілу для попередження порушення сталої роботи Об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС) має право у виняткових випадках, визначених Кодексом системи розподілу, іншими нормативно – правовими актами, застосовувати заходи регулювання відбору/відпуску з метою вимушеного зменшення величини відбору/відпуску електричної енергії та потужності (аварійне розвантаження).

1. Порядок застосування графіків обмеження та повідомлення Оператора УЗЕ про їх введення

- 1.1. Оператор системи розподілу з метою забезпечення сталої роботи енергетичної системи та при можливому дефіциті електричної потужності або палива інформує Оператора УЗЕ про введення графіків обмежень відбору електроенергії (ГОЕ) та/або потужності (ГОП).
- 1.2. Величина черг обмежень обсягів відбору електричної енергії та потужності встановлюється та повідомляється Оператору УЗЕ Оператором системи розподілу на період з 1 жовтня поточного року до 1 жовтня наступного року письмово в термін до 01 вересня поточного року.
- 1.3. Оператор УЗЕ зобов'язаний розробити комплекс заходів по п'яти чергам з обмеження відбору електричної потужності та обмеження відбору/відпуску електричної енергії, а також наказ по підприємству про порядок введення в дію ГОЕ та ГОП. Затверджені заходи та копія наказу надаються Оператором УЗЕ Оператору системи розподілу протягом місяця з дати отримання повідомлення.
- 1.4. Про потребу застосування комплексу заходів з обмеження електроенергії Мінпаливенерго та Оператор системи розподілу повідомляють Оператора УЗЕ телефонограмою, через засоби масової інформації, у тому числі на офіційному веб-сайті.
- 1.5. Оператор системи розподілу не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження з обов'язковим зазначенням причин застосування цих графіків повідомляє Оператора УЗЕ (засобами телефонного/мобільного зв'язку, телефонограмою, факсом, електронною поштою, за допомогою інших електронних сервісів, запропонованих Оператором системи розподілу) про зниження відбору електричної енергії (тис. кВт год на добу), електричної потужності (кВт) із зазначенням черги обмеження електричної енергії та потужності, часу початку та закінчення обмеження.
- 1.6. За необхідності термінового введення графіків обмеження розпорядження на їх введення передається телефонограмою безпосередньо черговому персоналу Оператора УЗЕ не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження з обов'язковим зазначенням причин застосування цих графіків.

2. Застосування графіків погодинних відключень (ГПВ), графіків аварійних відключень (Г АВ), спеціальних графіків аварійних відключень (СГ АВ), спеціальної автоматики вимкнення навантаження (САВН), а також введення автоматичного частотного розвантаження (АЧР)

- 2.1. Усі лінії (фідери) живлення Оператора УЗЕ занесені до графіків аварійних відключень (ГПВ, Г АВ, СГ АВ, САВН) та підключені під дію автоматичного частотного розвантаження довідаються до відома Оператора УЗЕ.
- 2.2. Про зміну в графіках аварійних відключень або зміну підключення лінії (фідера) живлення Оператора УЗЕ, що підпадає під дію автоматичного частотного розвантаження Оператора УЗЕ Оператор системи розподілу оновлює шляхом актуалізації інформації на офіційному веб-сайті Оператора системи розподілу.
- 2.3. Оператор системи розподілу відключає без попередження живлячі лінії Оператора УЗЕ при застосуванні Г АВ та СГ АВ.
- 2.4. Оператор системи розподілу забезпечує контроль за виконанням Оператором УЗЕ заданих обсягів обмеження і за навантаженням ліній, відключених згідно з графіками та протиаварійною автоматикою.

3. Відповідальність Сторін за невиконання графіків

- 3.1. Оператор УЗЕ несе відповідальність за фактичне виконання заданих обсягів обмеження і відключення, а також за виконання організаційно-технічних заходів щодо запобігання аваріям на своїх об'єктах, які обмежуються в електроспоживанні. Крім того, Оператор УЗЕ має забезпечити:

- безперешкодний доступ у будь-яку годину доби представникам Оператора системи розподілу, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики за їх службовими посвідченнями до усіх електроустановок для контролю за виконанням заданого обмеження і відключення та дотриманням встановлених режимів;
 - вжиття відповідних заходів щодо гарантування безпеки людей, збереження устаткування та матеріальних цінностей у разі відключення лінії (фідера) живлення, заведеної під дію ГАВ, СГАВ, АЧР, САВН від електромереж;
 - відповідні переключення існуючих струмоприймачів I категорії на джерела електропостачання, які не відключаються;
 - інформування про можливість введення графіків обмеження та відключення всіх субспоживачів, які приєднані до власних мереж Оператора УЗЕ;
 - збереження пристроїв АЧР та телевимірів, встановлених у Оператора УЗЕ.
- 3.2. Невиконання Оператором УЗЕ заданих обсягів обмеження або самовільне переведення навантаження, заведеного під ГАВ, СГАВ, АЧР та САВН, на інші джерела живлення, надає Оператору системи розподілу право, після попередження Оператора УЗЕ про невиконання встановленого режиму і невжиття ним заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин, відключити Оператора УЗЕ від джерела енергопостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на Оператора УЗЕ.
- 3.3. Сторони несуть відповідальність згідно з чинним законодавством за невиконання умов цього додатка до Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.
- 4. Можливість відпуску електричної енергії Оператором УЗЕ в мережі Оператора системи розподілу при застосуванні ГОП та ГОЕ**
- 4.1. За погодженням з Оператором системи розподілу щодо здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до положень в Додатку 15 цього Договору Оператор УЗЕ може здійснювати відпуск електричної енергії в мережі Оператора системи розподілу в певні години доби з її відбором у погоджені години доби.

Оператор системи розподілу

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” _____ 20__ р.

Оператор УЗЕ

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” _____ 20__ р.



Додаток 13

до Договору оператора УЗЕ про надання послуг з розподілу електричної енергії

від __. __ 20__ № _____/ДОУЗЕ

ПОРЯДОК**припинення, обмеження розподілу електричної енергії Оператору УЗЕ**

1. Розподіл електричної енергії Оператору УЗЕ може бути припинено або обмежено Оператором системи розподілу за власною ініціативою або за дорученням відповідного органу виконавчої влади у випадках, передбачених Договором, ПРРЕЕ, КСР з дотриманням визначеними цими документами порядку та строків.
2. Оператор УЗЕ, за умови відсутності чинного Договору або неповної оплати ним за таким Договором, зобов'язаний:
 - 2.1. за письмовою вимогою Оператора системи розподілу самостійно припинити відбір електричної енергії з дати, зазначеної у вимозі, та невідкладно повідомити про це Оператора системи розподілу;
 - 2.2. допустити представників Оператора системи розподілу для опломбування комутаційних пристроїв, що забезпечують відключення УЗЕ та допускати працівників Оператора системи розподілу в подальшому для здійснення контролю відключеного та опломбованого стану таких пристроїв;
 - 2.3. відшкодувати Оператору системи розподілу його збитки, заподіяні несанкціонованим відбором електричної енергії Оператором УЗЕ, що виникли внаслідок відсутності чинного Договору /технічної неможливості УЗЕ/недопуску для опломбування комутаційних пристроїв, що забезпечують відбір/відпуск електричної енергії Оператором УЗЕ. Збитки відшкодовуються у порядку, визначеному Додатком 9 «Порядок розрахунків» до Договору;У разі недопуску представників Оператора системи розподілу для опломбування комутаційних пристроїв, що забезпечують відключення УЗЕ, Оператор системи розподілу залишає за собою право (за наявності технічних можливостей) відключити УЗЕ центрів живлення.
3. Оператор системи розподілу має право попереджати Оператора УЗЕ про заплановану дату обмеження та припинення відбору електричної енергії Оператором УЗЕ наступними способами (одним та/або декількома з перелічених способів):
 - 3.1. шляхом направлення попередження у вигляді електронного повідомлення, а саме: SMS-повідомлення, повідомлення в месенджерах, електронною поштою, згідно наявної в Оператора системи розподілу інформації про номер телефону Оператора УЗЕ та/або адреси електронної пошти Оператора УЗЕ, які зазначені в формі «Згоди на передавання даних» або надані Оператором УЗЕ Оператору системи розподілу в процесі обслуговування (зазначені Оператором УЗЕ у заяві про до мереж системи розподілу, звіті про покази розрахункових приладів обліку, письмових зверненнях до Оператора системи розподілу, офіційному бланку суб'єкта господарювання або фізичної особи, будь-якому іншому бланку на якому направлялись до Оператора системи розподілу, будь-які листи та повідомлення на офіційному веб-сайті Оператора УЗЕ, з якого до Оператора системи розподілу направлялись дані про покази засобів обліку електричної енергії та/або відповідних контактних даних, які є доступними у відкритих джерелах інформації та даних, зокрема в мережі Інтернет.
 - 3.2. шляхом завантаження (розміщення) попередження у веб-сервісі Оператора системи розподілу «Особистий кабінет» на особистій сторінці Оператора УЗЕ;
 - 3.3. шляхом направлення попередження в письмовому вигляді засобами поштового зв'язку та/або із застосуванням послуг логістичних компаній, в т.ч. з застосуванням послуг кур'єрської служби;
 - 3.4. врученням попередження особисто Оператору УЗЕ або представнику Оператора УЗЕ фахівцями Оператора системи розподілу або уповноваженою Оператором системи розподілу особою, в т.ч. в процесі обслуговування Оператора УЗЕ.
4. Відправлення попередження здійснюється з електронної пошти Оператора системи розподілу: StasiyMV@dtek.com. У разі зміни зазначених контактних даних, Оператор системи розподілу зобов'язується повідомити Оператора УЗЕ не пізніше ніж за 5 робочих днів до настання такої зміни одним з зазначених вище способів та шляхом розміщення відповідної інформації на офіційному веб-сайті Оператора системи розподілу.
5. Оператор УЗЕ визнає попередження, направлене Оператором системи розподілу, одним з перелічених в п. 3 цього Додатку способом, офіційним попередженням щодо припинення або обмеження надання послуг з розподілу електричної енергії. Датою отримання Оператором УЗЕ такого попередження вважається:
 - 5.1. для електронних повідомлень направлених у спосіб, передбачений п. 3.1 цього Додатку: з дати та часу надсилання на електронну пошту Оператора УЗЕ відповідного електронного повідомлення, зафіксованих в електронній системі оператора стільникового (мобільного) зв'язку або інтернет-провайдера. При цьому, якщо Оператор УЗЕ не відкрив направлене йому повідомлення, то таке повідомлення вважається врученим на третій календарний день від дати надсилання Оператором системи розподілу такого повідомлення Оператору УЗЕ;
 - 5.2. для електронних повідомлень направлених у спосіб, передбачений п. 3.2 цього Додатку: дата завантаження (розміщення) попередження в веб-сервісі «Особистий кабінет» на особистій сторінці Оператора УЗЕ – в незалежності від того чи було таке повідомлення відкрито та прочитано Оператором УЗЕ;

- 5.3. для письмових повідомлень направлених у спосіб, передбачений п. 3.3 цього Додатку: дата доставлення (в т.ч. в абонентську поштову скриньку) попередження засобами поштового зв'язку та/або з застосуванням послуг логістичних/поштових/кур'єрських компаній, зафіксована в системі обігу відправлень відповідної компанії поштового зв'язку та/або логістичної компанії та/або кур'єрської служби— в незалежності від того, чи було таке повідомлення забране з абонентської скриньки, розкрито та прочитано Оператором УЗЕ, або третій календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом);
- 5.4. для письмових повідомлень направлених у спосіб, передбачений п. 3.4 цього Додатку: дата отримання повідомлення Оператором УЗЕ або уповноваженим представником Оператора УЗЕ під підпис.
6. Оператор УЗЕ зобов'язаний оперативно повідомляти Оператора системи розподілу про порушення, що пов'язані з перериванням електроживлення (розподілу електричної енергії), їх причини і терміни/строки відновлення електроживлення (розподілу електричної енергії).

Оператор системи розподілу

(П.І.Б., підпис)

“ ____ ” ____ 20 ____ р.

Оператор УЗЕ

(П.І.Б., підпис)

“ ____ ” ____ 20 ____ р.



Додаток 14

до Договору оператора УЗЕ про надання
послуг з розподілу електричної енергії

від __. __.20__ № _____/_____/ДОУЗЕ

**ПОРЯДОК
інформаційної взаємодії**

між Оператором системи розподілу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
та Оператором УЗЕ _____
при зборі, формуванні та обміні погодинних даних комерційного обліку електроенергії

1. Загальні положення

1.1. Комерційний облік на ринку електричної енергії організовується Адміністратором комерційного обліку (АКО) та здійснюється Постачальником послуг комерційного обліку (ППКО) відповідно до вимог Закону України "Про ринок електричної енергії", Кодексу комерційного обліку електричної енергії (ККОЕЕ), Кодексу систем розподілу (КСР), Правил роздрібного ринку електричної енергії та Правил ринку.

1.2. Надання послуг комерційного обліку здійснюється ППКО на конкурентних засадах за умови реєстрації ППКО та реєстрації його автоматизованих систем, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії АКО у порядку, встановленому ККОЕЕ.

1.3. Відповідно до перехідних положень ККОЕЕ визначено, що з початку дії нового ринку та до початку процесу інформаційного обміну між учасниками ринку через центральну інформаційно-комунікаційну платформу АКО (Датахаб), функції АКО по веденню реєстрів точок комерційного обліку (ТКО), обробці даних комерційного обліку, припинення електропостачання та визначення обсягів електричної енергії для поточних розрахунків на ринку виконують ОМ у межах своєї відповідальності.

1.4. Даний Порядок визначає порядок організації передачі даних комерційного обліку електроенергії від операторів даних комерційного обліку (ОДКО), постачальників послуг комерційного обліку (ППКО) у складі Оператора системи розподілу (ОСР)/ Оператора системи передачі (ОСП)/Оператора УЗЕ до АКО у складі ОСП, надалі Сторін, та відповідальність Сторін за надання достовірної інформації.

1.5. ППКО ОСР забезпечує передачу даних в форматі файлів XML до платформи MMS/Датахаб АКО ОСП по точкам комерційного обліку згідно Додатку 4 до цього Договору.

1.6. ППКО через структурний підрозділ ОСП Південного регіону забезпечує надання даних фізичного балансу електричної енергії до АКО, згідно з формою макету 30817 (Додаток 8А).

1.7. ОСП/Оператор УЗЕ забезпечують передачу даних по точках комерційного обліку електричної енергії, перелічених в Додатку 4, відповідно до узгоджених сторонами форматів обміну даними, викладених в Додатку 14А до цього Договору.

1.8. АКО визначає перелік, формати і періодичність надання ППКО даних комерційного обліку, отримує від ППКО агреговані валідовані дані комерційного обліку електричної енергії, визначає їхню придатність до використання, забезпечує центральну Оператора системи розподілу агрегацію та сертифікацію даних згідно з регламентами, встановленими Кодексом комерційного обліку, Правилами ринку та Правилами роздрібного ринку.

1.9. Обмін даними з платформою MMS/Датахаб АКО ОСП здійснюється згідно з форматами/процедурами, визначеними АКО.

1.10. ОДКО ОСР/Оператор УЗЕ забезпечують збір, формування та передачу даних обліку (Додаток 8А) по точках комерційного обліку один одному для проведення верифікації даних комерційного обліку електричної енергії. Перелік всіх точок комерційного обліку електроенергії надано в Додатку 4 до цього Договору.

Передача даних здійснюється окремими електронними поштовими повідомленнями з вкладеними в них файлами відповідного формату макетів 30917, 30817, 30818.

2. Порядок збору даних комерційного обліку електроенергії**ОДКО ОСР/Оператора УЗЕ**

2.1. Для підготовки макетів 30917, 30817, 30818 даних комерційного обліку електричної енергії ОДКО ОСР/Оператора УЗЕ використовують погодинні дані засобів погодинного обліку електроенергії, зчитаними з розрахункових багатофункціональних лічильників електроенергії, встановлених у власних електроустановках, в тому числі на межі суміжних ліцензіатів в межах спільних розрахункових точок.

2.2. ОДКО ОСР/Оператора УЗЕ формує та передає у режимі регламентованого доступу інформацію з комерційного обліку електроенергії у відповідності цього Положення:

- повні первинні дані з точок комерційного обліку;
- повні первинні - оброблені (приведені до меж балансової належності електричних мереж) дані по точках комерційного обліку;
- агреговані дані по точках комерційного обліку;

- інформацію про позаштатні ситуації по точці обліку.

2.3. В разі відсутності автоматизованого зняття показів з приладів обліку (відмова чи збій засобів збору чи каналів зв'язку, тимчасова непрацездатність обладнання, тощо), ОДКО ОСР/Оператора УЗЕ формує дані комерційного обліку за допомогою процедури "ручного вводу". Визначення величин даних "ручного вводу" виконується за порядком та методикою, що погоджені суміжними сторонами (дані дублюючого, статистичні дані відповідного попереднього періоду, вимірів добових графіків споживання електричної енергії, дані телевимірювань та інше).

2.4. У випадку виявлення ОДКО ОСР/Оператора УЗЕ невідповідності інформації, що надана, власники засобів обліку зобов'язані терміново усунути виявлені недоліки. При необхідності коригування інформації, у разі її невідповідності фактичним (узгодженим даним), ОДКО ОСР/Оператора УЗЕ узгоджують величини, терміни і порядок коригування обсягів прийому/передачі електричної енергії у розрахункових періодах.

2.5. ОДКО Оператора УЗЕ вживає заходи щодо забезпечення синхронності вимірювань та працездатності програмно-технічних засобів у складі своєї АСКОЕ та оперативного усунення недоліків у їх роботі.

2.6. Технічна реалізація обміну інформацією між ОДКО ОСР/Оператора УЗЕ, визначається Вимогами технічного завдання (ТЗ) на створення АСКОЕ Оператора УЗЕ а, проектними рішеннями. Оператор УЗЕ стає ОДКО при введенні АСКОЕ Оператора УЗЕ в промислову експлуатацію.

3. Порядок дій щодо збору, перевірки та формування даних комерційного обліку електроенергії ОДКО ОСР/Оператора УЗЕ

3.1. Після завершення звітної облікової доби ОДКО ОСР/Оператора УЗЕ здійснюють:

3.1.1. До 01:30 години доби, наступної за розрахунковою, збір та занесення до бази даних (БД) добових та погодинних облікових даних від власних засобів погодинного обліку електроенергії автоматично.

Для забезпечення необхідної точності при зборі даних:

- показання лічильника знімаються з точністю не менше трьох знаків після коми;
- зняті показання лічильника перемножуються на розрахункові коефіцієнти вимірювальних комплексів. Якщо лічильники встановлені не на межі балансової належності електричних мереж, до величини зафіксованих лічильником обсягів електроенергії додається величина втрат електроенергії, розрахованих згідно Додатку 6 та Додатку 6А до цього Договору;
- отримані значення округлюються до цілої величини в кВт*год до найближчого цілого числа згідно правил математики;
- різниця між округленим та не округленим значенням додається до значення, отриманого за наступну годину;
- обчислюється залишок у вигляді різниці між неокругленим значенням і округленим;
- отриманий залишок додається зі своїм знаком до значення перетікання електроенергії за наступну годину;
- залишок отриманий у кінці доби відкидається;

Якщо обсяг електроенергії визначається за показниками кількох лічильників – врахувати суму всіх лічильників та отриману величину округлити до цілої.

- При переході на «зимовий» або «літній час» формування макетів здійснювати у відповідності до наступного порядку.

Перехід сезону часу «зима => літо»

У день переходу на літній час з 3:00 на 4:00 при зчитуванні профілю завантаження лічильника відсутні дані інтеграційних періодів 03:30 і 4:00.

У макеті 30917 при переході сезону часу «зима => літо» число періодів залишається незмінним (48 періодів), при цьому дані за відсутності по літньому часу інтеграційні періоди на 03:30 і 4:00 повинні бути заповнені нульовими значеннями.

Наприклад, макет для одного приєднання з 4-ма параметрами обліку має

вигляд:

```
((/30917:DDMMYY:NNNNNN:++<CR><LF>
```

```
(PPP1):Wдoб: W1: W2:W3 : W4: W5:W6:0:0 W7: W8:W9:W10:..... W48:<CR><LF>
```

```
(PPP2):Wдoб: W1: W2:W3 : W4: W5:W6:0:0 W7: W8:W9:W10:..... W48:<CR><LF>
```

```
(PPP3):Wдoб: W1: W2:W3 : W4: W5:W6:0:0 W7: W8:W9:W10:..... W48:<CR><LF>
```

```
==))
```

Перехід сезону часу «літо => зима»

У день переходу на зимовий час з 4:00 на 3:00 при зчитуванні профілю завантаження лічильника присутні дані за інтеграційних періодів 03:30 і 4:00 за літнім часом і інтеграційні періоди на 03:30 і 4:00 за зимовим часом.

У макеті 30917 при переході сезону часу «літо => зима» число періодів збільшується на два інтеграційних періоду (з урахуванням появи додаткової години). При цьому дані за інтеграційні періоди на 03:30 і 4:00 за зимовим часом заносяться в кінець рядка.

Формат макету 30917 при переході сезону «літо => зима», для одного приєднання з 4-ма параметрами обліку має вигляд:

```
((/30917:DDMMYY:NNNNNN:++<CR><LF>
```

```
(PPP1):Wдoб:W1:W2:W3:W4:W5:W6:0:0W7: W8:W9:W10:.....W48: W49: W50:<CR><LF>
```

```
(PPP2):Wдoб:W1:W2:W3:W4:W5:W6:0:0W7: W8:W9:W10:.....W48: W49: W50:<CR><LF>
```

```
(PPP3):Wдoб:W1:W2:W3:W4:W5:W6:0:0W7: W8:W9:W10:.....W48: W49: W50:<CR><LF>
```



==))

Опис синтаксису та кодів:

Wдоб- сумарна електроенергія за добу кВт*год(кВАр*г)

Wдоб= W1+W2+W3+... W50 (сума півгодинних значень електроенергії)

Примітка: Wдоб використовується як контрольна сума для верифікації даних.

W1...W48 - енергія в кВт*год (кВАр*год) за кожні півгодини доби

W49...W50 - енергія в кВт*год (кВАр*год) за півгодинні періоди виникли в результаті переходу з літнього часу на зимовий.

==)) – закінчення файлу.

3.1.2. Аналіз повноти (наявності) даних від усіх ВК:

1) При відсутності в БД даних від об'єктів ВК в повному обсязі (відмова чи збій засобів збору чи каналів зв'язку (основних і резервних) ОДКО ОСР/Оператора УЗЕ виконує опитування приладів обліку безпосередньо на об'єкті (при наявності можливості), у тому числі дублюючих приладів обліку, за допомогою терміналу для зчитування приладів обліку, або знімає показання візуально.

При неможливості отримання даних від об'єкту здійснює ручне введення погодинних даних до БД за статистичними даними попередніх періодів (попередньої доби, відповідної доби минулого тижня), затвердженим графіком середнього режимного дня або даними засобів ТВ за письмовою згодою суміжних ОДКО ОСР/Оператора УЗЕ.

3.1.3. Визначення даних обліку:

- з врахуванням переходу контрольованих приєднань на ОВ(ШРВ);
- при виведенні приєднань в резерв, повернення в роботу та їх відключень на певний час;
- при виконанні робіт з перевірки чи заміни засобів обліку, або елементів вимірювального комплексу.

3.1.4. Приведення даних обліку до межі балансової належності електричних мереж (врахування втрат відповідно до Додатку 6 до цього Договору).

3.1.5. Перевірку достовірності даних (відповідність фізичним та технологічним границям, врахування режимних обмежень, порівняння даних з іншими видами інформації (ТВ), статистичними даними минулих періодів, перевірку на відповідність суми погодинних даних величині добових даних, розрахунки балансів та аналіз небалансів електроенергії та ін.).

3.1.6. Отримання та аналіз погодинних даних (обсягів приймання та видачі за окремими приєднаннями) від суміжних ОДКО ОСР/Оператора УЗЕ (перевірка сальдо-перетікань з суміжними суб'єктами) в межах спільних розрахункових точок.

3.2 У випадку використання для формування макету статистичних даних або ТВ ОДКО ОСР/Оператора УЗЕ:

- в найкоротший термін отримує данні від розрахункових приладів обліку при цьому вживаються всі можливі заходи для отримання цих даних протягом доби, наступної за розрахунковою;

- коригує раніше надані до платформи MMS/Датахаб ОДКО ОСР файлів XML та до АКО Південного регіону ОСР дані макетів 30817, сформовані з використанням статистичних даних або ТВ, з врахуванням даних з розрахункових приладів обліку;

3.3. В період до 8-30 доби, наступної за розрахунковою, ОДКО ОСР/Оператора УЗЕ виконує аналіз даних, отриманих від ОДКО суміжного ОСР/Оператора УЗЕ (перевірку достатності даних та оцінку сальдо-перетікань з врахуванням даних, отриманих від власних ВК) та надає макет 30817.

Якщо передача даних не відбулась з причин відмови технічних засобів, ОДКО ОСР/Оператора УЗЕ організує прийняття даних по телефонному, факсимільному зв'язку чи іншим способом.

4. Порядок та регламент обміну інформацією

4.1. Щоденної процедури завантаження та балансування даних

4.1.1. До 08:30 у D+1 ОДКО Оператора УЗЕ формують та надають для валідації погодинні дані комерційного обліку за розрахунковий день D по ТКО відпуску (генерація) та відбору (споживання на власні потреби об'єкта) ОДКО ОСР, що виконують функції агрегатора даних по області комерційного обліку.

4.1.2. До 08:30 у D+1 суміжні ОДКО ОСР/Оператора УЗЕ формують та обмінюються для валідації даними комерційного обліку по ТКО обміну щодо обсягів перетікання електричної енергії між дотичними областями комерційного обліку.

4.1.3. ОДКО ОСР/Оператора УЗЕ зчитують покази та формують дані комерційного обліку по ТКО з дистанційним зніманням (відпуску та відбору) де вони визначені Операторами обліку у відповідних власних областях обліку.

4.1.4. ОДКО ОСР, що виконує функції агрегатора даних у областях комерційного обліку на основі отриманих даних згідно «Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» що затверджено Постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118, Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку електричної енергії, затвердженого АКО, формують для кожної області обліку за день D:

- Погодинні агреговані дані комерційного обліку ТКО відбору та відпуску ресурсних одиниць площадок.

4.1.5. До 10:00 у D+1 ОДКО ОСР завантажує в систему MMS/Датахаб погодинні валідовані дані комерційного обліку електричної енергії як реліз 0 версії 1.

4.1.6. О 10:00 у D+1 в АКО автоматично запускається процедура балансування декади дня D.

4.1.7. Після 10:30 у D+1 здійснюють контроль за:

- правильності завантажених даних комерційного обліку (наявність, напрям, обсяги);

4.1.8. У разі виявлення відсутності даних або некоректності даних комерційного обліку ОДКО Оператора УЗЕ має зконтактувати з ОДКО ОСР та врегулювати проблемні питання.

4.1.9. ОДКО ОСР, за необхідності, мають можливість до 13:30 у D+1 надати скориговані дані комерційного обліку як наступні релізи версії 1.

4.1.10. О 13:30 в АКО запускається повторна процедура балансування дня D.

4.1.11. З 14:00 до 15:00 у D+1 АКО здійснює контроль в системі MMS:

- наявності даних комерційного обліку по точкам обміну між суміжними ліцензіатами та даних по об'єктам ОСР-2 електроенергії;

4.1.12. О 15:00 у D+1 АКО формує звіт щодо якості наданих даних комерційного обліку за день D.

4.2. Щодокадна процедура балансування даних

4.2.1. До 00:00 3-го календарного дня після закінчення розрахункової декади (D10+3) ОДКО ОСР мають можливість, за необхідності, надати скориговані дані комерційного обліку за будь-який день розрахункової декади як наступні релізи версії 1.

При цьому ОДКО ОСР зобов'язаний до кінця поточного дня повідомити про таку корекцію ОДКО Оператора УЗЕ, з яким пов'язані ТКО зі зміненими даними комерційного обліку.

4.2.2. О 00:00 D10+3 в системі MMS зачиняються ворота для прийняття від ОДКО ОСР даних комерційного обліку за версією 1. При цьому у ОДКО ОСР з'являється можливість до 24:00 дня M1+12 надавати дані комерційного обліку як релізи версії 2 по окремим дням розрахункової декади.

4.2.3. З 10:00 до 12:00 дня D10+3 АКО здійснює контроль в системі MMS даних розрахункової декади, зокрема щодо:

- наявності даних комерційного обліку по точкам обміну між суміжними ліцензіатами та даних по об'єктах Оператора УЗЕ.

4.2.4. В разі виявлення АКО надання некоректних даних ОДКО ОСР, АКО повідомляє ОДКО ОСР щодо таких обставин. ОДКО ОСР необхідно в найкоротші терміни, але не пізніше до 24:00 дня M1+12 (в разі надання даних за версією 2) надати скориговані дані комерційного обліку.

4.2.5. О 12:00 дня D10+3 АКО закриває щоденні перерахунки процедури балансування розрахункової декади і повідомляє Адміністратора Розрахунків щодо стану готовності даних комерційного обліку для формування рахунків за розрахункову декаду.

4.3. Щомісячна процедура балансування даних

4.3.1. До 12:00 3-го дня після закінчення розрахункового місяця (M1+3) ОДКО ОСР за віртуальними ТКО обміну з іншими Учасниками ринку забезпечують:

- Формування даних комерційного обліку за віртуальною ТКО станом на 24:00 останнього дня розрахункового місяця M;
- Складання та підписання акту звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії (Додаток 8А до цього Договору);

- У разі невідповідності обсягів даним комерційного обліку, що було надано до платформи MMS - формування та завантаження до платформи MMS скоригованих погодинних даних комерційного обліку як версії 1 для останньої декади розрахункового місяця або версії 2 для двох перших декад.

4.3.2. Оператор мереж, що виконує функції агрегаторів даних у областях комерційного обліку, визначають згідно з «Тимчасовим порядком визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період», що затверджено Постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118, для завантаження в MMS скориговані місячні погодинні дані комерційного обліку для кожної області обліку за розрахунковий місяць M:

- Скориговані погодинні агреговані дані комерційного обліку ТКО відбору ресурсних одиниць площадок вимірювань групи «а» учасників ринку;
- Скориговані погодинні агреговані дані комерційного обліку ТКО відбору ресурсних одиниць площадок вимірювань групи «б» учасників ринку.

4.3.3. До 24:00 дня M1+12 ОДКО ОСР обов'язково завантажують в систему MMS погодинні валідовані дані комерційного обліку електричної енергії як черговий реліз версії 2 за всі дні розрахункового місяця.

Дані завантажуються для всіх ТКО, включаючи ТКО для яких вже було надано остаточні дані комерційного обліку за версією 1.

4.4.4. О 24:00 дня M1+12 в системі MMS зачиняються ворота для прийняття від ОДКО ОСР даних комерційного обліку за розрахунковий місяць M за версією 2.

4.5.5. О 10:00 дня M1+13 в АКО запускається процедура балансування декад розрахункового місяця M.

4.3.6. До 13:30 дня M1+15 Учасники ринку здійснюють контроль завантажених даних комерційного обліку версії 2.

У разі відсутності або некоректності даних комерційного обліку Учасники ринку мають зконтактувати з відповідними Операторами обліку та врегулювати проблемні питання.

4.3.7. Оператори обліку, у разі виявлення значних відхилень, мають можливість звернутись до АКО щодо завантаження скоригованих даних комерційного обліку версії 2 за вибраними ТКО.

4.3.8. О 13:30 дня M1+15 в АКО запускається остаточна процедура балансування розрахункового місяця M.

4.3.9. З 15:00 до 16:00 дня M1+15 АКО здійснює контроль в системі MMS:



• наявності даних комерційного обліку по точкам обміну між суміжними ліцензіатами та даних по об'єктах операторів УЗЕ;

- коректності розрахунку ТВЕ по областях комерційного обліку.

4.3.10.О 16:00 дня М1+15 Адміністратор комерційного обліку закриває щоденні перерахунки процедури балансування декад розрахункового місця і повідомляє Адміністратора Розрахунків щодо стану готовності даних комерційного обліку для формування рахунків врегулювання.

4.3.11.В день М1+16 оператори обліку вивантажують з MMS данні комерційного обліку версії 2 останнього релізу та на їх основі формують:

- Оператори УЗЕ - Акт про виробіток та відпуск електричної енергії;
- Оператори мереж - Звіт про фізичний баланс області обліку за розрахунковий місяць М.

4.3.12.Звітні документи направляються в електронній машинозчитуваній формі (MS Excel) з накладанням КЕП уповноваженої особи до АКО на адресу mds.datahub@ua.energy.

5. Відповідальність та права сторін.

5.1. Сторони погодились забезпечити виконання організаційно-технічних заходів для формування форматів обміну даними на підставі даних у відповідності з цим Порядком.

5.2. Сторони погодились інформувати про обставини, що перешкоджають виконанню даного Порядку, та контролювати достовірність інформації.

6. Порядок врегулювання спорів

6.1.У випадку відсутності узгодженого рішення між ОДКО ОСР/Оператора УЗЕ рішення про відображення фактичних обсягів електроенергії у фізичному (оперативному) балансі, ОДКО ОСР/Оператора УЗЕ вирішують суперечки за рішенням АКО ОСР Південного регіону.

6.2. Усі суперечки та розбіжності, що виникають з цього Порядку або у зв'язку з ним, у тому числі що стосуються його укладення, дії, виконання, припинення, Сторони мають вирішувати шляхом переговорів, якщо інше не передбачено цим Договором.

6.3. З метою вирішення спору Сторони також мають право звернутися до АКО ОСР, рішення якого, прийняте відповідно до порядку розгляду скарг та вирішення спорів, є обов'язковим для виконання Сторонами цього Договору.

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

7. Поштові адреси електронної пошти та телефонні номери для приймання та передачі файлів макетів

7.1 Поштові адреси для передачі та приймання файлів макетів наведено в таблиці 1.

Таблиця 1

АСКОЕ	Файл макету	Електронна поштова адреса	Прийом макетів/ Відправка макетів	
			Тема письма	Формат імені файлу
Оператор системи розподілу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	30818		maket 30818	ppmmdd 30818.txt
	30917		maket 30917	ppmmdd 30917.txt
	30817		maket 30817	ppmmdd 30817.txt
Оператор УЗЕ _____	30818		maket 30818	ppmmdd 30818.txt
	30917		maket 30917	ppmmdd 30917.txt
	30817		maket 30817	ppmmdd 30817.txt

7.2 Телефонні номери, адреси електронної пошти відповідальних осіб для вирішення питань стосовно обміну даними наведено у таблиці 2.

Таблиця 2

Прізвище особи	відповідальної	Посада	Номер телефону	Електронна поштова адреса
Від ОСР АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»				
Від Оператора УЗЕ «_____»				

8. Термін дії та внесення змін в чинний порядок

8.1. Порядок набирає чинності з дня його підписання, діє наступний 1 рік, та вважається продовженим на наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Порядку жодної із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або його перегляд.

8.2. Даний Порядок може бути переглянутий після затвердження типового порядку взаємодії суб'єктів ОРЕ Радою Ринку електричної енергії АКО ОСР та НКРЕКП.

8.3 Даний Порядок може бути переглянутий за згодою Сторін.

8.4. Будь-яка з сторін може ініціювати позачерговий перегляд цього Порядку, пов'язаний з виконанням чергового етапу впровадження АСКОВЕ. У разі письмового звернення з боку сторін, здійснюється перегляд Порядку на протязі одного місяця.

9. Додатки до цього Порядку та Договору.

Додаток 14А «Структура та формати обміну даними обліку».

Оператор системи розподілу

_____/_____/

«___» _____ 20__ р.
М.П.

Оператор УЗЕ

_____/_____/

«___» _____ 20__ р.
М.П.



Начальнику відділу по роботі з договорами
АТ «ДТЕК Одеські електромережі»

(найменування юридичної особи й посада
та/або прізвище та Ім'я заявника)

(адреса для листування)

тел.

ел. пошта

ЗАЯВА
на укладання договору оператора установок зберігання енергії
про надання послуг з розподілу електричної енергії

Оператор УЗЕ -

(найменування юридичної особи або прізвище та Ім'я Оператора УЗЕ)

здійснює діяльність на підставі Статуту та ліцензії на право здійснення господарської діяльності зі зберігання енергії, у відповідності до

(установчі документи Оператора УЗЕ та ліцензія на право підприємницької діяльності зі зберігання енергії, або вказати «без ліцензії»)

цією заявою відповідно до п. 11.2.5 Кодексу систем розподілу (КСР), затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, прошу АТ «ДТЕК Одеські електромережі», як оператора системи розподілу (ОСР) укласти договір оператора установок зберігання енергії (УЗЕ) про надання послуг з розподілу електричної енергії, з нашим товариством як Оператором УЗЕ, для чого повідомляю дані про Об'єкт Оператора УЗЕ.

1. Відомості щодо Об'єкту:

Вид Об'єкту: _____;

(вид УЗЕ)

Адреса Об'єкту: _____;

ЕІС-код площадки вимірювання: _____;

- встановлена потужність об'єкту: _____ кВт;
- дозволена (договірна) потужність відбору електричної енергії (споживання): _____ кВт;
- дозволена (договірна) потужність відпуску електричної енергії (виробництво): _____ кВт;

Відомості про Оператора УЗЕ:

Код ЄДРПОУ або РНОКПП: _____

Код ідентифікації (ЕІС -код) суб'єкту ринку електричної енергії: _____

Документ платника податку: _____

(ІПН, номер свідоцтва/витягу з реєстру)

Банківські реквізити: _____

(номер рахунку, установа банку, МФО)

Юридична адреса: _____

(вулиця, проспект тощо, номер будівлі, офісу, квартири, населений пункт, район, область, індекс)

Засоби зв'язку: тел. _____, електронна пошта _____

Заявлені помісячні обсяги відбору/відпуску електроенергії протягом року на Об'єкті:

Розрахунковий місяць (місяць/рік)		09/25	10/25	11/25	12/25	01/26	02/26	03/26	04/26	05/26	06/26	07/26	08/26
Обсяг, тис.кВт*год	відбір												
	відпуск												

Перелік документів, що додається Оператором УЗЕ до ОСР, відповідно до підпункту 4 п. 11.3.5 КСР:

- ☐ 1. копія ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (для операторів УЗЕ із загальною потужністю установок більше 150 кВт, якщо діяльність таких суб'єктів ліцензується);
- ☐ 2. витяг із Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, роздрукований із сайту Мінюсту, або копія виписки з ЄДРПОУ;
- ☐ 3. копія документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (копія довіреності, виданої в установленому порядку тощо), за необхідності.

У разі укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії за двома та більше об'єктами, документи з позначкою «*» подаються за кожним із об'єктів.

Заяву від імені Оператора УЗЕ підписав:

«__» _____ 2025 р. _____
(підпис) (посада, ім'я та прізвище)

Заяву для ОСР прийняв та перевірів наявність документів:

«__» _____ 20__ р. _____
(підпис) (посада, ім'я та прізвище)