ДОГОВІР
споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) (далі - Оператор системи розподілу), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої відповідно до постанови НКРКЕП від «06» листопада 2018р. № 1345

1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (надалі - Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу електричної енергії споживачам (надалі - Споживач) як послуги Оператора системи розподілу. Цей Договір укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього договору згідно з заявою-приєднання, що є Додатком 1 до цього Договору.

Фактом приєднання споживача до умов Договору (акцептування договору) є вчинення споживачем будь-яких дій, які свідчать про його бажання укласти цей договір, зокрема повернення (надання) підписаної заяви-приєднання, у тому числі у формі електронного документа, підписаного з використанням електронної ідентифікації, у разі укладення договору за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації, сплата рахунка оператора системи розподілу, за відсутності заперечень оператора системи

1.2 Умови Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та 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), та є однаковими для всіх Споживачів.

Далі за текстом цього Договору Оператор системи розподілу та Споживач іменуються кожний окремо Сторона, а разом - Сторони.

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи розподілу надає Споживачу послуги з розподілу електричної енергії параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (зі змінами та доповненнями) та Кодексом системи розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (зі змінами та доповненнями) за об'єктом, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки/точок розподілу електричної енергії за об'єктом Споживача, який є Додатком 2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії» до цього Договору та в особовому рахунку Споживача, облікових базах даних Оператора системи розподілу.

2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) Споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (EIC кодами) в Додатку 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії» до цього Договору.

2.3. Споживач оплачує за розподіл електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та інші послуги Оператора системи розподілу згідно з Додатком 4 «Порядок розрахунків».

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №311 (зі змінами та доповненнями, далі - Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.

За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого обсягу електричної енергії береться одна кіловат година (кВт·год).

3.2. За підсумками розрахункового місяця Постачальник послуг комерційного обліку (Оператор системи розподілу) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу не залежно від того, хто є власником комерційного засобу (засобів) обліку, та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі Електропостачальником Споживача.

Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором системи розподілу в особистому кабінеті Споживача (за умови його запровадження) та/або в рахунку про сплату послуги за цим Договором, у тому числі якщо оплату за цим Договором забезпечує електропостачальник Споживача.

За необхідності для Споживача (його Електропостачальника) забезпечувати визначення обсягу електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його Електропостачальник) має укласти із Оператором системи розподілу або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремий платний договір, в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць та передачу цих даних до Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).

3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та надавати їх Оператору системи розподілу напряму або через (за умови надання відповідного сервісу Електропостачальником) постачальника універсальних послуг/Електропостачальника/постачальника послуг комерційного обліку в один із таких способів:

1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу або постачальника універсальних послуг/Електропостачальника;

2) за телефоном (48) 705-90-90 або (068) 705-90-90; (095) 750-90-90; (073) 750-90-90;

3) через чат-боти в Viber / Telegram (шукайте по назві ДТЕК Одеські електромережі) або мобільний додаток «Мережі онлайн» на Google Play / Appstore;

4) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку (на дату сплати);

5) іншими способами, що зазначені на сайті Оператора системи розподілу (https://www.dtek-oem.com.ua/ua/meter), або постачальником універсальних послуг/Електропостачальником.

Зчитані (зняті) та передані побутовим споживачем дані з засобів комерційного обліку протягом періоду, що починається за два календарні дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій календарний день наступного розрахункового періоду (календарного місяця), вважаються даними на перше число календарного місяця.

Зчитані (зняті) та передані побутовим споживачем дані з засобів комерційного обліку в будь-який інший день календарного місяця за відсутності переданої (зчитаної) з нього інформації шляхом дистанційного зчитування лічильника є вихідними даними для визначення даних комерційного обліку на перше число розрахункового періоду (календарного місяця) шляхом додавання (віднімання) величини добутку середньодобового споживання на кількість днів (діб) між датою зчитування показів та першим числом календарного місяця.

У разі неотримання до початку четвертого календарного дня місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання відповідно до Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311.

Якщо за підсумками наступного місяця Споживач своєчасно надасть покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу та споживання електричної енергії за період зазначеного місяця здійснюється з урахуванням наданих показів та показів, на які Споживачем здійснено розрахунки.

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця або в інший узгоджений Сторонами термін, надати Оператору системи розподілу напряму або через (за умови надання відповідного сервісу Електропостачальником) постачальника універсальних послуг/Електропостачальника/постачальника послуг комерційного обліку звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць, зразок якого наведено в Додатку 11 «Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць (Зразок)» до Договору. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.

Перевірка достовірності даних комерційних засобів обліку безпосередньо на місці їх встановлення забезпечується Сторонами за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців, про що складається відповідний акт контрольного огляду засобу комерційного обліку.

У разі ненадання Споживачем, що не є побутовим, звіту про дані комерційних засобів обліку за розрахунковий місяць протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця (або в інший узгоджений Сторонами термін) та за відсутності переданої (зчитаної) з них інформації засобами дистанційного зчитування та передачі даних, а також за відсутності контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом розрахункового місяця обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового, зазначеного у Додатку 4 «Порядок розрахунку» до цього Договору, обсягу споживання.

3.5. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця передається Адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його Електропостачальником.

За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи розподілу.

3.6. Постачальник послуг комерційного обліку та Оператор системи розподілу мають право здійснювати контрольні зняття показів лічильника електричної енергії Споживача.

Оператор системи розподілу не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольне зняття показів лічильника електричної енергії та формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць, в якому було здійснено контрольне зняття показань лічильника електричної енергії, з урахуванням його фактичних показань.

4. Взаємовідносини з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією

4.1. Споживач, якому продаж електричної енергії здійснюється на роздрібному ринку електричної енергії зобов'язаний мати діючий договір з постачальником електричної енергії.

4.2. У разі купівлі електричної енергії для власного споживання за двостороннім договором (двосторонніми договорами) та на організованих сегментах ринку, розподіл електричної енергії здійснюється за умови укладення Споживачем договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі.

4.3. Факт врегулювання Споживачем відносин з третіми сторонами, облік змін у цих взаємовідносинах фіксується на особовому рахунку Споживача, у тому числі найменування та вид Електропостачальника (Електропостачальників), порядок розподілу між ними обсягу використаної Споживачем електричної енергії (за наявності декількох постачальників).

4.4. У разі не врегульованих відносин з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією, Оператор системи розподілу припиняє розподіл електричної енергії.

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії

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

5.2. Оплата послуг з розподілу електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

5.3. Тариф (ціна) на послугу з розподілу електричної енергії та терміни оплати послуги зазначаються в Додатку № 4 «Порядок розрахунків» до цього Договору.

5.4. Споживач оплачує послугу з розподілу електричної енергії Оператору системи розподілу, якщо згідно з умовами договору про постачання електричної енергії Споживач забезпечує оплату послуги з розподілу, або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Постачальник оплачує послугу з розподілу Оператору системи розподілу, якщо згідно з умовами договору про постачання електричної енергії оплату послуги з розподілу забезпечує постачальник.

5.5. Оператор системи розподілу в особовому рахунку Споживача зазначає сторону, яка здійснює оплату наданих Споживачу послуг з розподілу електричної енергії.

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи розподілу зобов'язується:

1) виконувати умови цього Договору;

2) відкрити особовий рахунок Споживача;

3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії;

4) здійснювати розподіл електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;

5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії та про терміни обмежень і відключень;

6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення його в дію;

7) ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання;

8) проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків;

9) здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки;

10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом електричної енергії та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством;

11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів;

12) виконувати інші обов'язки передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ.

6.2. Споживач 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) узгоджувати з Оператором системи розподілу нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;

5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи розподілу, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла вимірювання, електроустановок та електропроводки;

6) не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Споживачу, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора системи розподілу. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209;

7) у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово

повідомити Оператора системи розподілу про розірвання цього Договору та не пізніше дня звільнення об'єкту здійснити всі оплати передбачені умовами цього Договору;

8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу безпосередньо Оператору системи розподілу, здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком 4 «Порядок розрахунку» до цього Договору;

9) у разі, якщо Споживач є власником засобу вимірювання, виконувати обґрунтовані вимоги Оператора системи розподілу щодо приведення засобу вимірювання в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

10) у разі використання установки зберігання енергії (далі – УЗЕ) на об'єкті споживача, у будь-який період часу не здійснювати у визначених законодавством випадках відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, для чого споживач зобов'язаний у визначених законодавством випадках забезпечити улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу оператора системи або мережі інших суб'єктів господарювання попередньо збереженої електричної енергії в УЗЕ та забезпечити комерційний облік відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

11) Споживачі, приєднані до системи розподілу, зобов'язані забезпечити наявність та збереження встановлених Оператором системи розподілу на комплектах АЧР пломб (на виконавчих реле, комутаційних та захисних апаратах, накладках тощо).

12) Споживачі, на електроустановках яких встановлені пристрої АЧР-ЧАПВ, зобов'язані забезпечувати безперешкодний доступ персоналу Оператора системи розподілу для нагляду за технічним станом пристроїв АЧР-ЧАПВ та контролю за обсягами навантаження та заданими уставками, своєчасно повідомляти Оператора системи розподілу про випадки спрацювання пристроїв АЧР та обсяги фактичного навантаження відключених приєднань, які заведено під дію пристроїв АЧР.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи розподілу має право:

1) на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи розподілу та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії від Постачальника у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Оператору системи розподілу здійснює Постачальник;

2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки засобів вимірювання та контрольного огляду електричних мереж від межі балансової належності до точки вимірювання та/або точки обліку, контролю за рівнем споживання електричної енергії та потужності, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку та умов Договору;

3) встановлювати технічні засоби, які обмежують постачання електричної енергії Споживачу у межах, передбачених Договором;

4) обмежувати або припиняти розподіл електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ;

5) вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;

6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;

7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам цього Договору та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;

8) надавати Споживачу, який є власником засобу вимірювання, обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7.2. Споживач має право:

1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;

2) отримувати електричну енергію належної якості згідно з умовами Договору та стандартами якості електричної енергії;

3) на компенсацію, що застосовується у разі отримання електричної енергії показники якості якої не відповідають умовам Договору та стандартам якості електричної енергії;

4) на компенсацію, що застосовується у разі недотримання показників якості послуг електропостачання;

5) на отримання інформації щодо якості електричної енергії, тарифів (цін), порядку оплати, умов та режимів її споживання;

6) подавати Оператору системи розподілу звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання та якості електричної енергії, отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Оператором системи розподілу причин скарги.

8. Відповідальність сторін

8.1. Оператор системи розподілу несе відповідальність за розподіл електричної енергії Споживачу:

1) в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами цього Договору;

2) із дотриманням вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення об'єкта (об'єктів) Споживача;

3) із дотриманням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об'єкта (об'єктів) Споживача.

8.2. Оператор системи розподілу несе відповідальність за збитки заподіяні Споживачу, у разі розподілу електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, або у разі припинення чи обмеження електропостачання із порушенням ПРРЕЕ в розмірі і порядку, визначених відповідно до законодавства.

8.3. Оператор системи розподілу не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПРРЕЕ порядку.

8.4. Оператор системи розподілу не несе відповідальності за тимчасове припинення постачання електричної енергії, відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, або за шкоду, заподіяну Споживачу, якщо доведе, що вони виникли не з його вини, а з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.5. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених Додатком 4 «Порядок розрахунку» до цього Договору, у разі якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює Споживач безпосередньо Оператору системи розподілу, Споживач сплачує Оператору системи розподілу пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ, за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи розподілу вартість необлікованої електричної енергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ.

8.7. Споживач не несе відповідальності перед Оператором системи розподілу відповідно до вимог підпунктів 8.5 та 8.6 цієї глави Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Оператора системи розподілу або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.8. Споживач не несе відповідальності за порушення термінів оплати, визначених Додатком 4 «Порядок розрахунку» до цього Договору, у разі якщо згідно з умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює Постачальник електричної енергії.

8.9. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою стороною та/або порушень ПРРЕЕ, Кодексу комерційного обліку, Кодексу систем розподілу, Кодексу системи передачі, Закону України «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у присутності представників обох Сторін у двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

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.

9. Обставини непереборної сили

9.1. 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.

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

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

10.1. Розподіл електричної енергії Споживачу 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 Споживача відповідної категорії;

зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Оператора системи розподілу та інших споживачів;

приєднання Споживачем 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 Споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів у разі:

відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;

споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;

недопущення Споживачем 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 Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені Додатком 4 «Порядок розрахунків» до цього Договору;

3) у разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача - 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 Додатком 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» до Договору;

5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи розподілу або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

6) в інших випадках, визначених ПРРЕЕ , Кодексом систем розподілу та Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209.

10.2. Способи та умови попередження щодо припинення та/або обмеження електропостачання Споживача/субспоживача, приєднаного до електричних мереж Споживача, зазначено в Додатку 13 «Порядок припинення, обмеження електропостачання Споживача/субспоживача, приєднаного до електричних мереж Споживача» до цього Договору.

11. Строк дії Договору

11.1. Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору, якщо інший строк не зазначено в заяві-приєднання. Договір діє протягом 1 року та вважається продовженим на кожен наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов та за умови що інший термін не зазначено в заяві-приєднання.

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

11.2. Дія Договору достроково припиняється у разі:

отримання Оператором системи розподілу від нового або попереднього власника (користувача) документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;

у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою.

11.3. У разі припинення дії Договору, Договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на об'єкт (ти), а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення дії Договору) продовжує діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між Сторонами.

12. Інші умови

12.1. Інші умови можуть бути узгоджені сторонами в додатках до цього Договору, які є невід'ємними частинами цього Договору.

12.2. Договір, Додатки 4, 5, 10 (крім продовження додатка «Вихідні дані для розрахунку»), 11, 12, 13, 15, 16, 17 до цього Договору є публічними з встановленими однаковими умовами для всіх споживачів і розміщуються на сайті Оператора системи розподілу за адресою: http://www.dtek-oem.com.ua та у паперовій формі не оформлюються, окрім випадків передбачених ПРРЕЕ.

Оператор системи розподілу інформує Споживача про зміну будь-яких умов публічного договору шляхом розміщення відповідної інформації на офіційному сайті Оператора системи розподілу. Якщо Споживач не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з моменту оприлюднення змін та доповнень до цього Договору, вважається, що Споживач погодився зі змінами до Договору з дати його оприлюднення на веб-сайті Оператора системи розподілу.

Додатки 1, 2, 3, 6, 7, 8, 9, продовження додатка «Вихідні дані для розрахунку», 14 до цього Договору, доповнення та продовження до них, які містять інформацію, що не є публічною та конкретизують умови Договору (непублічні Додатки), оформлюються Оператором системи розподілу, підписуються уповноваженою особою Оператора системи розподілу та разом з листом-повідомленням про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що є невід'ємною частиною Договору, направляється Споживачу. Примірники укладених Додатків до Договору мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи розподілу, другий – у Споживача. Зазначені додатки вважаються укладеними з дати сплати за рахунком (квитанцією), який надсилається (надається) Споживачу одночасно з листом-повідомленням про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (для споживачів, що сплачують за послуги з розподілу Оператору системи розподілу) та/або з дати, зазначеної в листі – повідомленні про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, якщо споживач протягом 10 робочих днів, з моменту отримання зазначеного листа не звернувся до Оператора системи розподілу із запереченнями щодо укладення Договору в цілому або щодо окремих його умов та спожив будь-який обсяг електричної енергії. Зміни до цих Додатків вносяться відповідно до абзацу 3 п.12.2 Договору, якщо інше не обумовлено умовами Договору.

За ініціативою будь-якої з сторін, Договір та Додатки до цього Договору, в тому числі публічні, можуть бути оформлені Сторонами письмово в паперовій формі та за підписами обох сторін. Кожен з двох таких примірників, один – Оператора системи розподілу, другий – Споживача, матимуть однакову юридичну силу, один з них зберігатиметься у Оператора системи розподілу, другий - у Споживача. Зміни до такого договору вносяться відповідно до абзацу 2 п.12.2 Договору та за ініціативою будь-якої із сторін можуть бути оформлені шляхом підписання двосторонньої угоди у паперовому вигляді.

Цей Договір може бути змінений у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини між Оператором системи розподілу та Споживачем.

Розроблення порядку (алгоритму) розрахунку та складення балансу електричної енергії в електричних мережах споживача (технологічних електричних мережах основного споживача), що є Додатком 18 до Договору забезпечується споживачем (основним споживачем) та погоджується Оператором системи розподілу. Та, у випадку його погодження, є невід'ємною частиною цього Договору.

12.3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до Додатка 6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін» до цього Договору.

12.4. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законодавством.

12.5. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час користування електричною енергією, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в судовому порядку.

12.6. Розбіжності з технічних питань під час виконання умов цього Договору регулюються органами Державної інспекції енергетичного нагляду України згідно з ПРРЕЕ, правилами улаштування електроустановок, правилами безпечної експлуатації електроустановок Споживача, правилами технічної експлуатації установок Споживача.

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є Додатки:

1) №1 «Заява-приєднання»;

2) №2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії»;

3) №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії»;

4) №4 «Порядок розрахунків»;

5) №5 «Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» (крім побутових споживачів);

6) №6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін» (для побутових споживачів оформлюється лише за потреби, при наявності електроустановок напругою 1 кВ та вище та у інших випадках, передбачених процедурою приєднання нових та реконструйованих електроустановок відповідно до вимог чинного законодавства);

7) №7 «Однолінійна схема електропостачання Споживача» (крім побутових споживачів); споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)";

8) №8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі Споживача» (для побутових споживачів оформлюється лише за потреби, при наявності втратного електрообладнання напругою 1 кВ та вище)»;

9) №9 «Акт екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача» (крім побутових споживачів);

10) №10 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії» з додатком «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії» та продовженням додатка «Вихідні дані для розрахунку» (крім побутових споживачів);

11) №11 «Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць (Зразок)» (крім побутових споживачів);

12) №12 «Режими розподілу електричної енергії та управління попитом» (крім побутових споживачів) з продовженням додатка «Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживача» (Зразок);

13) №13 «Порядок припинення, обмеження електропостачання Споживача/субспоживача, приєднаного до електричних мереж Споживача»

Для непобутового Споживача (основного споживача), до технологічних електричних мереж якого приєднані електроустановки інших учасників роздрібного ринку (субспоживачів або операторів системи), додатково оформлюються також додатки:

1) №14 «Відомості про приєднані електроустановки інших учасників роздрібного ринку до технологічних електричних мереж Споживача»;

2) №15 «Обсяги транспортування електричної енергії в електричні мережі інших учасників роздрібного ринку»;

3) №16 «Положення щодо розрахунку витрат електричної енергії в технологічних мережах Споживача (основного споживача), пов'язаних з транспортуванням електричної енергії в електроустановки інших учасників роздрібного ринку»;

4) №17 «Особливості організації комерційного обліку та складання балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача (основного споживача)».

5) №18 «Порядок (алгоритм) розрахунку та складення балансу електричної енергії в електричних мережах споживача (технологічних електричних мережах основного споживача)». Укладається за умови надання споживачем (основним споживачем) розробленого порядку (алгоритму) на погодження ОСР.

Порядок припинення, обмеження електропостачання субспоживача, приєднаного до електричних мереж Споживача зазначається в Додатку 13 до Договору.

Додатки №№ 3, 5, 8, 9 та 18 можуть не укладатися за згодою сторін (за відсутності необхідності, зокрема у разі застосування простих схем комерційного обліку).

У разі укладення угоди про електронний документообіг така угода є невід'ємною частиною Договору

12.9. Споживач 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 та невідкладно вносити зміни в цей Договір.

13. Реквізити Оператора системи розподілу

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) № 62X4486923071689

Місцезнаходження: 65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б

Код ЄДРПОУ 00131713

Телефон: 705-22-59, факс 705-20-79

Електронна адреса та офіційний веб-сайт: Канс-ооe@dtek.com; http://dtek-oem.com.ua/

Номер поточного рахунка для оплати за послуги з розподілу електричної енергії: UA 643348510000000002600584590

Номер поточного рахунка для оплати за перетікання реактивної електричної енергії та інших платежів: UA 643348510000000002600584590

АТ «ПУМБ», МФО: 334851

Додаток 1
до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Заява-приєднання

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №312, умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ (далі – Оператор системи розподілу) за адресою www.dtek-oem.com.ua ініціюється споживачем:

_____
(прізвище, ім'я, по батькові – для фізичних осіб або повне найменування суб'єкта господарювання/фізичної особи-підприємця)

(далі – Споживач), що здійснює діяльність на підставі _____
(паспортні дані фізичної особи або установчі документи Споживача у випадку здійснення господарської діяльності)

приєднання до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом Споживача* за адресою: _____
_____

ЕІС-код точки/точок розподілу _____
(у разі приєднання за декількома об'єктами їх адреси та ЕІС-коди наводяться окремим переліком, який додається до цієї заяви)

Додатки *(вказати документи, що додаються)*:

- ☐ копія паспорту точки розподілу електричної енергії об'єкта Споживача*;
- ☐ для юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців: витяг з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (далі - ЄДР), роздрукований із мережі Інтернет, або копія довідки, або копія виписки з ЄДР;
- ☐ для фізичних осіб: копія довідки про присвоєння ідентифікаційного номера або реєстраційного номера картки платника податків, копія паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні або інші переконання відмовляються від прийняття ідентифікаційного номера, офіційно повідомили про це відповідні органи державної влади і мають відмітку у паспорті);
- ☐ копія документа, яким визначено право власності чи користування на об'єкт (приміщення), або копія документа, що підтверджує право власності чи користування на земельну ділянку або її частину (у разі відсутності на відповідній земельній ділянці об'єкта), або копія документа, що підтверджує право на розміщення електроустановок на території здійснення господарської діяльності з розподілу електричної енергії (у разі відсутності об'єкта Споживача)*;
- ☐ письмова згода всіх співвласників (користувачів) об'єкту (приміщення) на укладення договору з одним із співвласників (користувачів) - надається у разі, якщо об'єкт Споживача перебуває у власності (користуванні) кількох осіб;
- ☐ копія документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (витяг з установчого документа про повноваження керівника (для юридичних осіб), копія довіреності, виданої в установленому порядку тощо), за необхідності;
- ☐ копія декларації про готовність об'єкта до експлуатації або сертифікату (виключно для багатоквартирних житлових будинків, об'єктів генерації електричної енергії)*;
- ☐ перелік об'єктів та точок розподілу Споживача з ЕІС-кодами (у разі укладення договору за декількома об'єктами або точками розподілу);
- ☐ відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії у вигляді продовження Додатка 12 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

У випадку, якщо розподіл електричної енергії споживачу здійснюється по тимчасовій схемі, в наслідок отримання послуги з тимчасового приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок до електричних мереж або/та тимчасової зміни технічних параметрів електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, у період дії на території України воєнного стану, відповідно до Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану затвердженого Постановою НКРЕКП №352 від 26.03.2022 року, термін дії Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії обмежується на строк, що не перевищує шести місяців, після дати припинення чи скасування на території України воєнного стану. В такому випадку Споживач, відповідно до п.11.2 Договору, даною заявою повідомляє, що після закінчення шестимісячного терміну, з дати припинення чи скасування на території України воєнного стану, самостійно припиняє користування електричною енергією без необхідності додаткового попередження від Оператора системи розподілу.

У випадку, якщо розподіл електричної енергії споживачу здійснюється по тимчасовій схемі в наслідок отримання послуги з тимчасової зміни технічних параметрів електроустановок (збільшення потужності), призначених для споживання електричної енергії у період дії на території України воєнного стану, відповідно до Постанови НКРЕКП № 352 від 26.03.2022 Споживач, відповідно до п.11.2 Договору, даною заявою повідомляє, що після закінчення шестимісячного терміну, з дати припинення чи скасування на території України воєнного стану не заперечує проти обмеження потужності до розміру потужності, яка була зазначена у паспорті точки розподілу електричної енергії до її збільшення у відповідності до Постанови НКРЕКП № 352 від 26.03.2022. Для зменшення такої потужності Споживач не потребує будь – яких додаткових повідомлень від Оператора системи розподілу.

У випадку, якщо розподіл електричної енергії споживачу здійснюється по тимчасовій схемі у відповідності до Закону України №2486-IX від 29.07.2022р. «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення вимог цивільного захисту під час планування та забудови територій» та Інструкції щодо тимчасового забезпечення розподілу та постачання електричної енергії на період дії воєнного стану в Україні у прийнятих в експлуатацію багатоквартирних житлових будинках щодо яких не завершена процедура приєднання до електричних мереж за постійною схемою, затвердженої постановою НКРЕКП від 25.10.2022 №1340, Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього Договору і продовжує діяти на період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування.

У випадку, якщо розподіл електричної енергії споживачу здійснюється по тимчасовій схемі на період будівництва, термін дії Договору споживача про

надання послуг з розподілу електричної енергії обмежується на строк, що не перевищує дії Договору про приєднання до електричних мереж системи розподілу. В такому випадку Споживач, відповідно до п.11.2 Договору, даною заявою повідомляє, що після завершення дії Договору про приєднання до електричних мереж системи розподілу самостійно припиняє користування електричною енергією без необхідності додаткового попередження від Оператора системи розподілу.

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

Увага! Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов публічного Договору.
З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор системи розподілу набувають всіх прав та обов'язків за публічним Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.
Своїм підписом Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за публічним Договором.

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

_____	_____	_____
(дата)	(особистий підпис)	(П.І.Б. Споживача/уповноваженої особи)

Реквізити Споживача:**

Код ЄДРПОУ/ідентифікаційний номер_____

Поштова адреса: _____

Розрахунковий рахунок № _____ у _____ МФО _____

ІПН_____ Статус платника податку на прибуток_____

Номер телефону: _____ Електронна адреса:_____

**** - для фізичних осіб заповнюються дані: ідентифікаційний номер (за наявності), поштова адреса (адреса реєстрації), номер телефону та електронна адреса.**

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

_____	_____	_____
(дата підписання заяви-приєднання)	(особистий підпис)	(П.І.Б. Споживача/уповноваженої особи)

ДОВІДКА
ПРО ВІДПОВІДНІСТЬ ВИМОГАМ ПКМУ від 03 березня 2022р. №187

Учасником _____(вказати назву юр.особи), якому належить частка у розмірі _____% статутного капіталу Товариства, є компанія (особа) _____(країна реєстрації_____, реєстраційний код _____). Кінцевим беніфіціарним власником _____ є резидент _____(вказати країну)_____ (вказати ПІБ власника).
Таким чином, _____ **не належить** до юридичних осіб, кінцевим бенефіціарним власником, членом або учасником (акціонером), що має частку в статутному капіталі 10 і більше відсотків, яких є Російська Федерація, громадянин Російської Федерації або юридична особа, створена та зареєстрована відповідно до законодавства Російської Федерації

_____	_____	_____
(дата)	(особистий підпис.)	(П.І.Б. Споживача/уповноваженої особи)

Угода
ПРО ЕЛЕКТРОННИЙ ДОКУМЕНТООБІГ

Споживач своїм підписом погоджується, що Договір може бути укладений, змінений та розірваний за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації, зокрема через особистий кабінет у вигляді електронного документа.
Створення, відправлення, передавання, одержання, зберігання, оброблення, використання, знищення електронних документів під час укладання, виконання, зміни та розірвання договорів між споживачами та іншими учасниками роздрібного ринку електричної енергії та використання електронної ідентифікації при укладанні договорів між споживачами та іншими учасниками роздрібного ринку електричної енергії за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації здійснюється з урахуванням Закону України "Про електронні документи та електронний документообіг".
інформація щодо інформаційно-комунікаційної системи та/або засобу електронної комунікації, які використовуються Оператором системи розподілу для електронної взаємодії зі споживачем викладено в Додатку 4 публічного Договору, який розміщено на офіційному сайті Оператора системи розподілу.

_____	_____	_____
(дата)	(особистий підпис.)	(П.І.Б. Споживача/уповноваженої особи)

Додаток 2
до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

ПАСПОРТ
точки розподілу електричної енергії

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1. ЕІС-код площадки комерційного обліку

1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання до електричних мереж «___» _____ _____ року*.

* для споживачів приєднаних до електричних мереж, до набуття чинності Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018р. дата завершення послуги з приєднання встановлюється відповідно до проектно технічної документації розробленої на підставі нормативних документів, що діяли на момент приєднання.

1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку _____

_____

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: _____

_____

1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку _____ кВа/кВт.

1.6. Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку _____ кВт (_____ кВт), у тому числі:
прописом

1 категорія надійності струмоприймачів _____ кВт; 2 категорія надійності струмоприймачів _____ кВт; 3 категорія надійності струмоприймачів _____ кВт.

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площадкою комерційного обліку (цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати): встановлений відповідно до режиму роботи, який зазначено Споживачем в Додатку 12 «Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживача».

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площадкою комерційного обліку:

2.1. Рівень напруги точок комерційного обліку (ТКО) груп електроустановок площадки комерційного обліку, приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж оператора системи розподілу:

Рівень напруги, кВ											
	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,38	0,22
Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги											

3. Перелік точок розподілу електричної енергії за площадкою вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, ЕІС-коди точки(ок), сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії " до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку:

№, п/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки					
	у т. ч. 1 черга					
	у т. ч. ___ черга					
4.1.1	З можливістю відпуску					
4.1.2	Без можливості відпуску					

№, п/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.2	Установки збереження електроенергії					
	у т. ч. 1 черга					
	у т. ч. ___ черга					
4.2.1	З можливістю відпуску					
4.2.1	Без можливості відпуску					
4.3	Установки електроопалення					
	у т. ч. ...					
	....					
4.4	Установки електроводонагрівання					
	у т. ч. ...					
	....					

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до Акту розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8, 9 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії відповідно.

Паспорт точки розподілу за площадкою комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорта оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу та/або площадки комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Даний паспорт точки розподілу є: _____
(постійним / тимчасовим*)

* у відповідності до Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, який затверджений Постановою НКРЕКП №352 від 26.03.2022 року, розподіл електричної енергії споживачу здійснюється по тимчасовій схемі в наслідок отримання послуги з тимчасового приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок до електричних мереж або/та тимчасової зміни технічних параметрів електроустановок, призначених для споживання електричної енергії у період дії на території України воєнного стану, термін дії Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії обмежується на строк, що не перевищує шести місяців після дати припинення чи скасування на території України воєнного стану. При отриманні послуги з тимчасової зміни технічних параметрів електроустановок (збільшення потужності), призначених для споживання електричної енергії у період дії на території України воєнного стану після закінчення шестимісячного терміну здати припинення чи скасування на території України воєнного стану, не заперечує проти обмеження потужності до розміру потужності, яка була зазначена у цьому паспорті точки розподілу електричної енергії до її збільшення у відповідності до Постанови НКРЕКП № 352 від 26.03.2022.

* - у відповідності до Закону України №2486-IX від 29.07.2022р. «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення вимог цивільного захисту під час планування та забудови територій» та у відповідності до Постанови НКРЕКП №1340 від 25.10.2022р., та у відповідності до Інструкції щодо тимчасового забезпечення розподілу та постачання електричної енергії на період дії воєнного стану в Україні у прийнятих в експлуатацію багатоквартирних житлових будинках щодо яких не завершена процедура приєднання до електричних мереж за постійною схемою, Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається по тимчасовій схемі набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього Договору і продовжує діяти на період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування.

* - у відповідності до Договору про приєднання до електричних мереж системи розподілу на період будівництва розподіл електричної енергії споживачу здійснюється по тимчасовій схемі в наслідок отримання послуги з тимчасового приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок до електричних мереж або/та тимчасової зміни технічних параметрів електроустановок, в такому випадку, термін дії Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії обмежується на строк, що не перевищує строк дії Договору про приєднання до електричних мереж системи розподілу.

Паспорт точки розподілу площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО "___" _____ 20__ року.

_____	«____» _____ 20___ р.	_____
(посада, П. І. Б.)	(Дата)	(Підпис)

Додаток 3
до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
особовий рахунок №_____

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії

_____
(скорочене найменування Споживача)

1. Для розрахунку обсягу розподілу електричної енергії використовуються дані засобів обліку електричної енергії, відомості щодо яких наведені в Таблиці 1 цього Додатку

Таблиця 1. Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

№ з/п	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (ЕІС-код)	Адреса	Режим роботи	Дані про засоби комерційного обліку електричної енергії					Точка встановлення засобів обліку	Період інтегрування**	АСКОЕ	метод зчитування показів (Л/Д)***	Рівень напруги, кВ	Клас напруги	Вид навантаження	Примітка
				№ засобу обліку	Тип засобу обліку	К обліку	Параметри вимірювань розрахункових засобів обліку (прийняті до розрахунків)*	Сторона, відповідальна за збереження і цілісність засобів обліку та пломб								

*- Параметри вимірювань розрахункових засобів обліку (прийняті до розрахунків): А+ -прийом активної електроенергії, А- – віддача активної електроенергії, R+–прийом реактивної електроенергії, R- – віддача реактивної електроенергії (при прямому включенні засобів обліку.
** інформація для багатофункціональних лічильників зазначається в протоколі параметризації
*** Л – локально, Д- дистанційно

2. 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.
3. Покази розрахункових засобів обліку фіксуються Споживачем у відповідності до умов даного Договору «_____» числа кожного місяця о _____ год. та вибірково можуть контролюватися Оператором системи розподілу.
4. Дані, отримані від Споживача при проведені процедур їх перевірки та при проведенні розрахунку обсягів розподілу електричної енергії та їх вартості, мають менший пріоритет, ніж дані, отримані, Оператором системи розподілу, в тому числі дані з контрольних засобів обліку.
5. Після зняття показів засобів обліку, Споживач оформляє звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць (Додаток 11 до цього Договору), який складається у двох примірниках, по одному для кожної Сторони, та в перший день наступного розрахункового періоду надає цей звіт Оператору системи розподілу через Особистий кабінет або іншим способом, який визначений умовами даного Договору.
6. 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.
7. 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
8. При зміні власника об'єкту, новому власнику переходять на відповідальне збереження всі засоби обліку, пломби, індикатори, встановлені на Об'єкті.
9. Режим роботи зазначається Споживачем в додатку 12 до Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії. При зміні режиму роботи даний Додаток не переглядається.

Оператор системи розподілу

_____
(посада, П.І.Б., підпис)

«____»_____ _____ 20____ р.

Редакція 20.10.2023 ДМ Д.кова

Додаток 4
до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Порядок розрахунків

1. Сума оплати послуг з розподілу 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, який визначається в Додатку 3 до Договору.

4. Оплата послуг з розподілу електричної енергії, здійснюється Споживачем у формі попередньої оплати на наступний розрахунковий період (крім індивідуальних, колективних побутових споживачів та суб'єктів господарювання, предметом діяльності яких є надання житлово-комунальних послуг населенню, у межах наданих населенню послуг, установ та організацій, які утримуються за рахунок коштів (внесків) населення) до дати початку розрахункового періоду за який здійснюється оплата, якщо інше не узгоджене Сторонами.

5. Сума попередньої оплати визначається на основі заявленого Споживачем на наступний розрахунковий період обсягу споживання електричної енергії, який відображається у продовженні Додатка 12 до Договору, з урахуванням відповідного тарифу на розподіл електричної енергії. Якщо попередня оплата розраховується для споживача, у якого відсутні заявлені на наступний розрахунковий період обсяги споживання 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 фактично відпущену електричну енергію в розрахунковому періоді визначається на основі фактично розподілених обсягів електричної енергії, відповідно до даних приладів комерційного обліку або Оператором системи розподілу розрахунковим шляхом, у відповідності до Кодексу комерційного обліку за поточний розрахунковий період з урахуванням діючого тарифу на розподіл електричної енергії у розрахунковому періоді.

7. Оплата послуг здійснюється Споживачем на підставі виставлених Оператором системи розподілу платіжних документів протягом 5 робочих днів від дня їх отримання. Споживач 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. Споживач через Електропостачальника повідомляє Оператора системи розподілу про обрання/зміну форми оплати за послугу з розподілу «забезпечується Постачальником» або «забезпечується Споживачем» не пізніше ніж за 5 календарних днів до очікуваної дати такого обрання/зміни, що передбачено обраною комерційною пропозицією до Договору про постачання електричної енергії.

8.1. У разі зміни форми оплати за послугу з розподілу електричної енергії з «забезпечується Постачальником» на «забезпечується Споживачем», Споживач зобов'язаний здійснити попередню оплату вартості послуг з розподілу Оператору системи розподілу, самостійно розрахувавши її у відповідності до п. 5 цього Додатку або на підставі рахунку, отриманого від Оператора системи розподілу.

8.2. У разі зміни форми оплати за послугу з розподілу електричної енергії з «забезпечується Споживачем» на «забезпечується Постачальником», кошти сплачені Споживачем Оператору системи розподілу на дату такої зміни зараховуються, як погашення існуючої заборгованості (в т.ч. 3 % річних, інфляційних нарахувань, пені, штрафу) цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення. При відсутності заборгованості та вимоги Споживача щодо повернення, такі кошти зараховуються в рахунок оплати наступного розрахункового періоду.

9. Сторони дійшли згоди, що основним способом обміну інформацією та документами, які визначені п. 32 даного Додатку 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:
- Споживач протягом 3-х календарних днів, письмово повідомити Оператора системи розподілу про настання таких причин;
- Оператор системи розподілу розмістити інформаційне повідомлення на офіційному веб-сайті.

10. У випадку, якщо Сторони не здійснюють інформаційний обмін та обмін документами за допомогою веб-сервісу «Особистий кабінет», Сторони повинні обмінюватися документами, які визначені п. 32 даного Додатку в електронному вигляді за допомогою електронної пошти, або за допомогою онлайн-сервісу електронного документообігу «ВЧАСНО» (посилання – https://vchasno.ua). У випадку використання Сторонами додаткових способів/засобів технічного зв'язку, що підтримуються Оператором системи розподілу, Споживач повинен надати Оператору системи розподілу форму «Згоди на передавання даних», де обов'язковою є інформація щодо каналу передачі даних, контактного номеру телефону уповноваженої особи Споживача, електронної адреси та узгоджений Сторонами спосіб передачі інформаційного обміну та обміну документами. У випадку не надання Споживачем Оператору системи розподілу форми «Згоди на передавання даних», Оператор системи розподілу використовує канал передачі даних, контактні номера телефону та/або електронні адреси Споживача, які надані Споживачем Оператору системи розподілу, в процесі обслуговування, а саме: зазначені Споживачем 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, який поданий після 01.01.2019, письмових зверненнях до Оператору системи розподілу, бланку суб'єкта господарювання або фізичної особи на якому направлялись, після 01.01.2019, до Оператора системи розподілу, листи, повідомлення, тощо та/або відповідних контактних даних, які є доступними у відкритих джерелах інформації, зокрема в мережі Інтернет.

11. Датою отримання Споживачем платіжного документа є день, наступний за тим, коли закінчився строк надання Споживачем звіту про покази засобів обліку за розрахунковий період, якщо інше не узгоджено у формі «Згоди на передавання даних».

12. У разі не отримання Споживачем з будь-яких причин платіжного документу, оплата послуг з розподілу електричної енергії здійснюється Споживачем самостійно, не пізніше ніж за 5 робочих днів до настання розрахункового періоду, який визначається в Додатку 3 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 споживачем не пізніше 5 робочих днів після закінчення розрахункового періоду.

15. При 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 Споживачем, Оператор системи розподілу має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості (в т.ч. 3 % річних, інфляційних нарахувань, пені, штрафу) цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення. При відсутності заборгованості, надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати наступного розрахункового періоду.

16. Вартість необлікованої, внаслідок порушення споживачем ПРРЕЕ, електроенергії, сума збитків, у разі не можливості відключення Споживача на підставі заявки від Електропостачальника, з незалежних від Оператора системи розподілу причин, розраховані Оператором системи розподілу, на підставі відповідного Акту про порушення, акту- претензії, перераховуються Споживачем на поточний рахунок Оператора системи розподілу, не пізніше ніж через 30 календарних днів від дня його отримання.

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

18. 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.

19. У випадку, якщо у Споживача 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, при цьому Оператор системи розподілу формує об'єм розподілу електричної енергії для передачі Постачальнику електричної енергії та/або платіжні документи.

20. Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий період можуть надаватись Споживачем через іншого учасника ринку електричної енергії за наявності у відповідного учасника ринку технічних можливостей для їх прийому та повноважень (у разі, якщо обмін такими документами здійснюється після повідомлення Оператором системи розподілу), за умови підписання Споживачем та учасником ринку електричної енергії відповідного доручення та надання його Оператору системи розподілу.

21. Споживач 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.

22. У випадку паперового обміну інформацією, непобутові та колективні побутові споживачі зобов'язані на дату розрахунку, яка зазначена в Додатку №3 до Договору надавати Оператору системи розподілу звіт про покази засобу(ів) обліку за розрахунковий місяць за формою, яка наведена, як зразок у Додатку №11 до Договору. У разі, якщо Споживач за даним Договором є Основним споживачем, то він знімає та подає Оператору системи розподілу дані засобів обліку Субспоживачів.

23. У разі ненадання Споживачем (крім індивідуальних побутових споживачів) звіту про покази лічильників за розрахунковий місяць, протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця та за відсутності переданої (зчитаної) з них інформації засобами дистанційного зчитування та передачі даних, а також за відсутності контрольного огляду засобів комерційного обліку (ЗКО) протягом розрахункового місяця, обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий період визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання.

24. У разі наявності розбіжностей між даними Споживача та даними, зафіксованими контрольними оглядами або засобами дистанційної передачі даних, пріоритет для розрахунків мають дані Оператора системи розподілу.

25. У разі відсутності у Споживача договору про постачання електричної енергії або у разі не можливості, з незалежних від Оператора системи розподілу причин, що підтверджені документально (не допуск працівників Оператора системи розподілу для відключення, законодавча заборона (обмеження) відключення, тощо) відключення Споживача на підставі заявки від Електропостачальника, для розрахунків між Сторонами покази засобу(ів) обліку не застосовуються, а розрахунки між Сторонами ведуться наступним чином:

25.1. Обсяг розподіленої електричної енергії такому Споживачу розраховується виходячи з дозволеної (договірної) потужності струмоприймачів та кількості годин і днів використання таких струмоприймачів, визначених Договором. У разі відсутності в договорі даних про тривалість роботи обладнання споживача режим роботи Споживача приймається рівним 8 год в день, 5 днів на тиждень.

25.2. Вартість розподіленої електроенергії визначається за ціною закупівлі електричної енергії Оператором системи розподілу на втрати електричної енергії в мережах на балансуючому ринку у відповідному розрахунковому періоді та з урахуванням вартості послуг з розподілу електричної енергії на об'єкт (об'єкти) споживача за тарифом (ціною) на послугу з розподілу електричної енергії та з урахуванням тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

25.3. Період розрахунку визначається з моменту припинення дії або не укладення Споживачем договору про постачання електричної енергії та до моменту його укладення або з дати відключення, яка зазначена в заявці Електропостачальника (у разі не можливості, з незалежних від Оператора системи розподілу причин, що підтверджені документально здійснити відключення) до повного припинення постачання електричної енергії Споживачу, що зафіксовано відповідним актом – претензією або до відкликання заявки Електропостачальником.

25.4. Оплата Споживачем, вартості послуг з розподілу, яка розрахована у відповідності з пунктом 25 даного Додатку, здійснюється на підставі акту - претензії та окремих платіжних документів Оператора системи розподілу за відповідний розрахунковий період, з вказанням обсягу та вартості електричної енергії, в строки зазначені в п. 14 даного Додатку.

25.5. За зверненням Споживача, Оператор системи здійснює перерахунок обсягу електричної енергії згідно фактичного споживання, визначеного за допомогою показників вузлів обліку електричної енергії, які зазначені у цьому Договорі. Такий перерахунок здійснюється у разі звернення Споживача, в строк не пізніше ніж 20 днів з дати направлення Споживачу акту-претензії.

26. За внесення платежів, передбачених Договором, з порушенням термінів, визначених цим Додатком, Споживачу, що використовує електричну енергію на непобутові потреби 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.

27. За внесення платежів, передбачених Договором, з порушенням термінів, визначених цим Додатком, Споживачу, що використовує електричну енергію на побутові потреби, нараховується пеня в розмірі подвійної облікової ставки НБУ, але не вище 0,01 відсотка суми боргу за кожен день прострочення. Загальний розмір сплаченої пені не може перевищувати 100 % загальної суми боргу. Нарахування пені починається з першого робочого дня, наступного за останнім днем граничного строку внесення плати за житлово-комунальні послуги, без обмеження періоду її нарахування, до дати повної оплати.

28. Сторони погодили, що місцем виконання Договору є місцезнаходження Оператора системи розподілу, що зазначено в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань. Даний пункт, в тому числі, використовується для визначення місця

пред'явлення позову, у відповідності до норм ст. 28 Цивільного процесуального кодексу України. Вирішення спорів та розбіжностей між Оператором системи розподілу та побутовим споживачем, який не має статусу юридичної особи, в розумінні ст. 80 Цивільного кодексу України, які виникають при виконанні даного Договору чи у зв'язку з ним, або випливають з нього у тому числі, але не виключно такі, що стосуються порушення умов та строків його виконання, припинення або визнання недійсним та/або порушень ПРРЕЕ, Кодексу комерційного обліку, Кодексу системи розподілу, Закону України «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотримання коштів за надані послуги, продукцію або вигоду, тощо підлягають розгляду у Малиновському районному суді (адреса суду: 65033, м. Одеса, вул. Василя Стуса, 1а, код ЄДРПОУ 05383419) за вибором Оператора системи розподілу у порядку та строки передбачені чинним законодавством України. Спори зі споживачами, що не визначені даним пунктом, підлягають розгляду судами в порядку визначеному чинним законодавством.

29. Оператор системи розподілу надає можливість Споживачу користуватися веб-сервісом «Особистий кабінет», створеним з метою обміну в електронному вигляді за допомогою мережі Інтернет між Оператором системи розподілу та Споживачем документами, передбаченими умовами Договору.

30. Для користування веб-сервісом «Особистий кабінет» Споживач реєструється на офіційному веб-сайті Оператора системи розподілу.

31. При користуванні веб-сервісом «Особистий кабінет», та/або електронною поштою, та/або онлайн-сервісом електронного документообігу, в тому числі сервісом «ВЧАСНО» Споживач може використовувати кваліфікований електронний підпис (далі – КЕП), з яким працює веб-сервіс «Особистий кабінет» Оператора системи розподілу, у порядку, передбаченому діючим законодавством. КЕП має бути оформлений на особу, уповноважену підписувати документи від імені Споживача. Після одержання КЕП Споживач має довести до відома Оператора системи розподілу, будь-яким зручним для нього способом строк дії сертифікату КЕП або надати копію сертифікату КЕП.

32. Сторони використовують веб-сервіс «Особистий кабінет» та додаткові способи/засоби технічного зв'язку, що підтримуються Оператором системи розподілу, у відповідності 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» (наведений в Додатку 11 до Договору, далі - Звіт), що вважатиметься наданим Звітом за розрахунковий період у відповідності з вимогами п. 3.3 та п.3.4 Договору;
- 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 Договорів про надання послуг з розподілу електричною енергією, Додатків, продовження додатків та додаткових угод до даних Договорів;
- направлення/отримання звернень по коригуванню заявлених обсягів розподілу електричної енергії;
- обміну іншими документами.

33. Споживач протягом трьох робочих днів з дати отримання акту надання послуг з розподілу електричної енергії та акту надання послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії повинен підписати та повернути їх до Оператора системи розподілу. У випадку не повернення споживачем протягом трьох календарних днів, з дати отримання, акти вважаються підписаними з боку споживача.

Датою отримання такого акту споживачем 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.

34. Покази приладів обліку станом на дату розрахунку можуть бути зняті Споживачем та/або Оператором системи розподілу. Якщо покази засобу (ів) обліку, надані Споживачем 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 Споживача, Звіт формується з відкоригованими показами засобу(ів) обліку Споживача, у відповідності до результатів контрольного зняття показів.

35. 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 сервіс «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 Споживачем з дати та часу їх надсилання на веб-сервіс «Особистий кабінет».

36. Для веб-сервісу «Особистий кабінет» та для додаткових способів/засобів технічного зв'язку, що підтримуються Оператором системи розподілу, в тому числі через онлайн-сервіс електронного документообігу Вчасно використовуються реєстраційні дані Споживача, а саме електронна пошта або контактний телефон Споживача, які Сторони зобов'язуються не розголошувати. У разі зміни реєстраційних даних, Споживач зобов'язаний попередньо, не пізніше трьох робочих днів, до запланованої зміни реєстраційних даних, письмово повідомити Оператора системи розподілу. У разі не повідомлення Споживачем, про фактичну зміну реєстраційних даних Споживача, а саме електронної пошти та/або контактного номеру телефону, Оператор системи розподілу має право направляти документи в тому числі, які зазначені в п. 32 даного Додатку на наявні реєстраційні дані, та вважає документи такими, що направлені, та Споживач в такому випадку належно повідомлений.

Реквізити Оператора системи розподілу системи розподілу:

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X4486923071689
Місцезнаходження: 65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б
Код ЄДРПОУ 00131713
Телефон: 705-22-59, факс 705-20-79
Електронна адреса та офіційний веб-сайт: Kanc-ooe@dtek.com; http://dtek-oem.com.ua/
Номер поточного рахунка для оплати за послуги з розподілу електричної енергії: UA 643348510000000002600584590
Номер поточного рахунка для оплати за перетікання реактивної електричної енергії та інших платежів: UA 643348510000000002600584590
АТ «ПУМБ», МФО: 334851

Додаток 5
до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Порядок

участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання 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 споживання з метою вимушеного зменшення величини споживання електричної енергії та потужності (аварійне розвантаження).

1. Порядок застосування графіків обмеження та повідомлення Споживача про їх введення

1.1. Оператор системи розподілу з метою забезпечення сталої роботи енергетичної системи та при можливому дефіциті електричної потужності або палива інформує Споживача про введення графіків обмежень споживання електроенергії (ГОЕ) та/або потужності (ГОП).

1.2. Величина черг обмежень обсягів споживання електричної енергії та потужності встановлюється та повідомляється Споживачу 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. Споживач зобов'язаний розробити комплекс заходів по п'яти чергам з обмеження споживання електричної потужності та обмеження споживання електричної енергії, а також наказ по підприємству про порядок введення в дію ГОЕ та ГОП. Затверджені заходи та копія наказу надаються Споживачем 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 Споживача 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 Споживача (засобами телефонного/мобільного зв'язку, телефонограмою, факсом, електронною поштою, за допомогою інших електронних сервісів, запропонованих Оператором системи розподілу) про зниження споживання 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 Споживача 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 (ГАВ), спеціальних графіків аварійних відключень (СГАВ), спеціальної автоматики вимкнення навантаження (САВН), а також введення автоматичного частотного розвантаження (АЧР)

2.1. Усі лінії (фідери) живлення Споживача занесені до графіків аварійних відключень (ГПВ, ГАВ, СГАВ, САВН) та підключені під дію автоматичного частотного розвантаження доводяться до відома Споживача.

2.2. Про зміну в графіках аварійних відключень або зміну підключення лінії (фідера) живлення Споживача, що підпадає під дію автоматичного частотного розвантаження Споживача Оператор системи розподілу оновлює шляхом актуалізації інформації на офіційному веб-сайті Оператора системи розподілу.

2.3. Оператор системи розподілу відключає без попередження живлячі лінії Споживача при застосуванні ГАВ та СГАВ.

2.4. Оператор системи розподілу забезпечує контроль за виконанням Споживачем заданих обсягів обмеження і за навантаженням ліній, відключених згідно з графіками та протиаварійною автоматикою.

3. Відповідальність Сторін за невиконання графіків

3.1. Споживач 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, Споживач 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 Споживача;

- збереження пристроїв АЧР та телевимірів, встановлених у Споживача.

3.2. Невиконання Споживачем 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 Споживача про невиконання встановленого режиму і невжиття ним заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин, відключити Споживача від джерела енергопостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на Споживача.

3.3. Сторони несуть відповідальність згідно з чинним законодавством за невиконання умов цього додатка до Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

4. Реквізити Оператора системи розподілу

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X4486923071689
Місцезнаходження: 65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б
Код ЄДРПОУ 00131713
Телефон: 705-22-59, факс 705-20-79
Електронна адреса та офіційний веб-сайт: Kanc-ooe@dtek.com; http://dtek-oem.com.ua/
Номер поточного рахунка для оплати за послуги з розподілу електричної енергії: UA 643348510000000002600584590
Номер поточного рахунка для оплати за перетікання реактивної електричної енергії та інших платежів: UA 643348510000000002600584590
АТ «ПУМБ», МФО: 334851

Додаток 6
до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
особовий рахунок №_____ р.

Акт
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

за адресою об'єкта Споживача: _____
(фактична адреса об'єкта)

Споживач _____
(скорочене найменування Споживача)

Цим актом встановлюється відповідальність Сторін:

1. Сторонам на праві власності/користування/відання належать/перебувають на їх балансі електромережі, за які кожна зі Сторін несе відповідальність за їх технічний стан, обслуговування, зберігання та експлуатацію, а саме:

1.1. Оператора системи розподілу: _____

1.2. Основного споживача (власника мереж): _____

1.3. Споживача: _____

2. Межа балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін встановлюється на: _____
(зазначити межі між Споживачем та Оператором системи розподілу/основним споживачем(власником мереж)

3. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів:

Категорія струмоприймачів	Потужність струмоприймачів, схема живлення яких відповідає категорії, кВт
ПЕРША	
ДРУГА	
ТРЕТЯ	

4. Оператор системи розподілу гарантує надійне постачання електроенергії струмоприймачам Споживача власними мережами до своєї межі балансової належності електромереж.

5. Сторони зобов'язуються утримувати електромережі, зазначені у цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРРЕЕ, Правила технічної експлуатації електроустановок споживачів (ПТЕ), Правила безпечної експлуатації електроустановок споживачів (ПБЕ).

6. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі, що належить Оператору системи розподілу та безперешкодний доступ до електроустановок працівників Оператора системи розподілу в будь-який час доби для проведення необхідних робіт.

7. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити доступ Споживачу до електроустановок Споживача, для ремонту обладнання, що розміщені на території підстанцій Оператора системи розподілу. В такому випадку Споживач повинен звернутися письмово до Оператора системи розподілу.

8. Оператор системи розподілу забезпечує на своїй межі балансової належності електромереж гранично допустимі значення фазного відхилення напруги δUф не більше 10%.

9. Схема вузла електричної мережі на межі балансової належності:

Оператор системи розподілу

_____

(посада, П.І.Б., підпис)

_____

«___» _____ 20__р.

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

ДТЕК Одеські Електромережі

Оператор системи розподілу

Додаток 7
до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
особовий рахунок №_____ р.

Однолінійна схема електропостачання Споживача

_____
(скорочена назва Споживача)

Фактична адреса об'єкта:_____

Оператор системи розподілу

_____

_____
(посада, П.І.Б., підпис)
«____»_____ 20___ р.

Увага! Порядок оформлення схеми зазначено на звороті.

ДТЕК Одеські Електромережі
Оператор системи розподілу

Порядок оформлення схеми:

На схемі слід зазначити:

- межі балансової належності (МБН) та експлуатаційної відповідальності сторін (МЕВС): між Оператором системи розподілу (ОСР) та основним споживачем (Власником мереж)/Споживачем, між основним споживачем (Власником мереж) та Споживачем (субспоживачем);

- точки розподілу електричної енергії для Споживача;

- 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 основного споживача (Власника мереж) та Споживача (субспоживача);

- увідні комутуючі та захисні пристрої електроустановок із зазначенням номінального струму (рубильник, запобіжники, автоматичний вимикач тощо);

- компенсуючі установки та їх параметри, у разі їх наявності у основного споживача (Власника мереж) та Споживача (субспоживача) - місце їх встановлення, потужність;

- тип резервного живлення (за наявності, наприклад, дизель-генератор, акумуляторні батареї тощо).

Примітка:

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

ДТЕК Одеські Електромережі

Оператор системи розподілу

Додаток 8
до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
особовий рахунок_____.

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ
електроенергії в мережі Споживача

_____
(скорочена назва Споживача)

Сторони узгодили проведення розрахунку втрат електроенергії в мережі Споживача згідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених наказом Міненерговугілля України від 21.06.2013 №399 (далі - Методичні рекомендації). Для розрахунку втрат використано вихідні дані, зазначені в Таблицях 1-5 цього Додатка, Акті розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін та однолінійній схемі, що є додатками 6 та 7 до цього Договору.

Фактична адреса об'єкта: _____

1. Розрахунок втрат електричної енергії в трансформаторах виконується згідно п. 7.1 та п.7.3 Методичних рекомендацій. Вихідні данні для розрахунку наведені в Таблиці 1:

Таблиця 1. Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах

№ за/п	Підстанція РП,ТП	Паспортні дані							Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Порядок розподілу втрат	
		Sн., кВА	Uн, кВ		Втрати, кВт		Iнх, %	UК.З, %		Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» **	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»***
			ВН	НН	Рнх	Ркз					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

2. Розрахунок втрат електричної енергії в лініях електропередавання виконується згідно п. 7.2, 7.4, 7.5, 7.6 Методичних рекомендацій. Вихідні данні для розрахунку наведені в Таблиці 2:

Таблиця 2. Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання (ЛЕП)

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

3. Розрахунок втрат електричної енергії в реакторах виконується згідно п. 7.2.4, 7.2.5, 7.2.6 Методичних рекомендацій. Вихідні данні для розрахунку наведені в Таблиці 3:

Таблиця 3. Вихідні дані для розрахунку втрат в реакторах

№ за/п	Назва елемента електричної мережі споживача	Паспортні дані реактора					Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Порядок розподілу втрат	
		$S_{ном}$, МВА	Uном, кВ	I ном, А	Втрати (на фазу), ΔРном, кВт	Індуктивний опір Хном, Ом		Втрати додаються ***«Д»***, віднімаються ***«В»***, не нараховуються ***«Н/Н»*** **	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»***
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

4. Таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-5 цього Додатка) для непобутових споживачів заповнюються у разі:
- встановлення розрахункових засобів обліку Споживача не на межі балансової належності його електромереж;
- використання технологічних електричних мереж Споживача (власника мереж) для передачі електричної енергії субспоживачам або для транспортування електричної енергії в мережі Оператора системи розподілу (втрати спільного використання);
- якщо мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, субспоживачу (до точки вимірювання) або в мережі Оператора системи розподілу, знаходяться під обліком Споживача (втрати транспортування).

Оператор системи розподілу визначає розрахунковим шляхом обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача автоматично щомісяця за даними споживання активної та реактивної електричної енергії згідно з пунктами Методичних рекомендацій, зазначеними в пунктах 1, 2, 3 цього додатка. Обсяги втрат електричної енергії додаються до (віднімаються від) обсягів, визначених за показами засобів обліку Споживача залежно від схеми місця встановлення засобу обліку.

Для побутових споживачів таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-2 цього Додатка) заповнюються у разі, якщо у власності Споживача перебувають електричні мережі напругою 1 кВ та вище, а засіб обліку встановлений не на межі розподілу електромереж.

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

ДТЕК Одеські Електромережі

Оператор системи розподілу

5. Втрати електричної енергії, пов'язані з електропостачанням будинку, згідно з вимогами пункту 7.9 Методичних рекомендацій, визначають як суму втрат у зовнішній живильній мережі та внутрішніх мережах багатоповерхових житлових (офісних) будинків. Вихідні данні для розрахунку наведені в Таблиці 4 та в Таблиці 5:

Таблиця 4. Вихідні дані для розрахунку втрат у внутрішньобудинкових мережах

№ за/п	Назва елемента приєднання до зовнішньої живильної мережі споживача (ГРЩ, ВРУ)	Вихідні дані будинку			Вихідні дані внутрішньобудинкової мережі			Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Спосіб організації обліку споживання е/е («АСОЕ», «ЗБ ВП», «ВП», «ЗБ», «б/о»)****	Порядок розподілу втрат	
		Кількість квартир (офісів) К-го стояка, од.	Кількість стояків, од.	Кількість елементі на внутрішньобудинкові потреби споживання	Марка кабелю (проводу)	Довжина кабелю (проводу) нерозгалгудженої частини К-го стояка , км	Довжина кабелю (проводу) розгалгудженої			Втрати додаються «*Д*», віднімаються «*В*», не нараховуються «*Н/Н*» **	Втрати спільного використання (СВ)/ транспортування (Т) «+», «-»***
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Таблиця 5. Вихідні дані для розрахунку втрат в лічильниках та контактних з'єднаннях будинку

№ за/п	Вихідні дані будинку				
	Для розрахунку втрат в лічильниках			Для розрахунку втрат в контактних з'єднаннях	
	Тип лічильника	Кількість лічильників і-го типу, N_i, од.	Втрати електричної енергії в лічильниках і-го типу відповідно до паспорта лічильника, P_i, Вт	Кількість контактних з'єднань на відгалуженнях до лічильників, N_z, од.	Опір контактного з'єднання, R_z, Ом
1	2	3	4	5	6

6. Втрати електричної енергії у внутрішніх мережах багатоповерхових житлових (офісних) будинків потрібно обчислювати для кожного із вводів як різницю одночасних показів лічильника електричної енергії, встановленого на вводі у житловий будинок і лічильників, за якими здійснюють облік електроенергії на внутрішньобудинкові потреби (освітлення сходів, сходових клітин, коридорів і технічних поверхів; потреби водопостачання і теплопостачання; світлозагорожа; робота ліфтів тощо) та у фізичних (юридичних) осіб цього будинку.

У разі відсутності лічильника на вводі у багатоповерховий житловий (офісний) будинок або лічильника обліку внутрішньобудинкових потреб або неможливості одночасного зчитування показів лічильників, значення втрат електричної енергії, пов'язаних із електропостачанням будинку, розраховують як суму втрат у зовнішній живильній мережі, внутрішньобудинковій мережі живлення споживачів (квартир, офісів тощо), втрат у лічильниках електричної енергії та втрат в опорах контактних з'єднань відгалужень до лічильників.

Для здійснення розрахунку втрат у внутрішньобудинкових мережах Споживач має повідомити Оператора системи розподілу щодо вихідних даних електромереж будинку.

У разі відсутності даних щодо внутрішньобудинкових мереж втрати не розраховуються, обсяги спожитої електричної енергії, визначених за показами засобів обліку Споживача не коригуються.

Оператор системи розподілу

_____

_____

(посада, П. І. Б, підпис.)

«_____» _____ 20__ р.

* *Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А. У разі відсутності інформації щодо форми графіка, коефіцієнт форми графіка навантаження kф2=1,15.*

** *Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені не на межі розподілу балансової належності електромереж:*
«Д» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені після точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж шляхом донарахування втрат електричної енергії в мережі Споживача від точки продажу до місця встановлення засобів обліку;
«В» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені до точки продажу, 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.
Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені на межі розподілу балансової належності електромереж:
«В» - мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, субспоживачу (до його точки продажу) або в мережі електропередавальної організації, знаходяться під обліком Споживача, обсяг втрат електричної енергії в мережах інших власників, віднімається від обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобу обліку Споживача.
«Н/Н» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання, обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача, що пов'язані з передачею електричної енергії в електричні мережі інших суб'єктів господарювання, включаються до витрат Оператора системи розподілу, з наступним зменшенням обсягу електроенергії, що надійшов до точки продажу Споживача - власника цих мереж.

*** *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 Споживачем 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.

***** *Спосіб організації обліку споживання е/е: «АСОЕ» - встановлено ЛУЗОД/АСКОЕ, «ЗБ ВП» - встановлений загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) та окремі лічильники на внутрішньобудинкові потреби, «ВП» - встановлені окремі лічильники на внутрішньобудинкові потреби, а загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) відсутній, «ЗБ» - наявний загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) лічильники на внутрішньобудинкові потреби відсутні, «б/о» - відсутній будь-який загальнобудинковий облік е\е та відсутні лічильники на внутрішньобудинкові потреби.*

Додаток 9
до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
№_____ від «____» _____ 20___ р

АКТ
екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача

_____ «____»_____ 20___р.
(місце)

Акт складено Споживачем електричної енергії
_____
(повна назва.)

в особі відповідального представника
_____
(посада, П. І. Б.)

та Оператором системи розподілу
_____
(повна назва Оператора системи розподілу)

в особі відповідального представника
_____
(посада, П. І. Б.)

з метою встановлення величин екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання. При цьому встановлено:

1. Загальні відомості (за Договором).

1.1. Оператор системи розподілу _____
(адреса, телефон)

1.2. Об'єкт Споживача _____
(адреса, телефон)

1.3. Особа, відповідальна за електрогосподарство _____
(посада, П. І. Б., телефон)

1.4. Змінність роботи споживача:
перша зміна з _____ год. до _____ год.;
друга зміна з _____ год. до _____ год.;
третя зміна з _____ год. до _____ год.;
четверта зміна з _____ год. до _____ год.

1.5. Дозволена до використання потужність _____ кВт.

2. Визначені при обстеженні величини

2.1. Середньомісячне електроспоживання _____ тис. кВт·год.

2.2. Добове електроспоживання, зима _____ тис. кВт·год., літо _____тис. кВт·год.

2.3. Середнє споживання потужності в години максимуму енергосистеми:

споживач: зима _____, кВт, літо _____, кВт;

субспоживачі (за наявності): зима _____, кВт, літо _____, кВт.

2.4. Величина навантаження екологічної броні споживача:

потужність _____ кВт; добове електроспоживання екологічної броні _____ тис. кВт·год.

субспоживачів (за наявності) потужність _____ кВт; добове електроспоживання екологічної броні _____ тис. кВт·год.

2.5. Величина навантаження аварійної броні споживача:

потужність зима _____ кВт, літо _____ кВт; добове електроспоживання аварійної броні зима _____ тис. кВт·год., літо _____ тис. кВт·год.

субспоживачів (за наявності) потужність зима _____ кВт, літо _____ кВт; добове електроспоживання аварійної броні зима _____ тис. кВт·год., літо _____ тис. кВт·год.

2.6. Величина навантаження технологічної броні споживача: потужність зима _____ кВт, літо _____ кВт; час зупинки технологічного процесу _____ год.

3. Величини навантажень на живильних лініях.

№ з/п	Диспетчерська назва		Навантаження лінії		Екологічна броня				Аварійна броня				Технологічна броня			
	Номер живильної підстанції	Живляча лінія, напруга, кВ	Зима, кВт	Літо, кВт	Перелік струмоприймачів, назва, установлена одинична потужність (кВт), кількість однотипних	Категорійність електропостачання за фактичною схемою	Величина потужності струмоприймачів, кВт	На яку лінію переводиться навантаження екологічної броні, спосіб переведення (вручну, АВР)	Перелік струмоприймачів, назва, установлена одинична потужність (кВт), кількість однотипних	Категорійність електропостачання за фактичною схемою	Величина потужності струмоприймачів, кВт	На яку лінію переводиться навантаження аварійної броні, спосіб переведення (вручну, АВР)	Перелік струмоприймачів, назва, установлена одинична потужність (кВт), кількість однотипних	Категорійність електропостачання за фактичною схемою	Величина потужності струмоприймачів, кВт	На яку лінію переводиться навантаження технологічної броні, спосіб переведення (вручну, АВР)

4. Прикінцева частина

4.1. Перелік живильних ліній, на яких згруповані струмоприймачі екологічної броні електропостачання за їх диспетчерськими найменуваннями _____

4.2. Перелік живильних ліній, на яких згруповані струмоприймачі аварійної броні електропостачання за їх диспетчерськими найменуваннями _____

4.3. Перелік живильних ліній, які можуть бути відключені після закінчення часу, необхідного для завершення технологічного процесу за їх диспетчерськими найменуваннями, інтервал часу (год.) до відключення _____

4.4. Перелік живильних ліній, які можуть бути відключені негайно з центрів живлення електропередавальної організації або споживача за їх диспетчерськими найменуваннями, та їх навантаження _____

5. Величина екологічної броні Споживача: потужність _____ кВт, добове електроспоживання _____ тис. кВт·год.

Оператор системи розподілу	Споживач	Величину екологічної броні електропостачання затверджую:
_____	_____	_____ (назва контролюючого органу)
«____»_____ 20___р.	«____»_____ 20___р.	«____»_____ 20___р.

Примітка.
В Акті чітко заповнюються кульковою ручкою передбачені формою відомості, незаповнені графи прокреслюються, виправлення (підчистки) не допускаються.

Додаток 10
до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
особовий рахунок_____

ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) (далі - Оператор системи розподілу), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої відповідно до постанови НКРКЕП від «06» листопада 2018р. № 1345

1. Загальні положення

1.1. Цей договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (Договір на послуги з перетікань) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок обчислення плати за перетікання реактивної електричної енергії між Оператором системи розподілу та непобутовим споживачем (Споживач) та є додатком 10 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. Договір на послуги з перетікань укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього Договору на послуги з перетікань згідно з заявою-приєднання, що є додатком 1 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

1.2. Умови Договору на послуги з перетікань розроблені відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" та ПРРЕЕ, та є однаковими для всіх Споживачів.

Далі за текстом цього Договору на послуги з перетікань Оператор системи розподілу та Споживач 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 споживачів, що експлуатують електромагнітно незбалансовані установки з неефективним співвідношенням активної і реактивної потужності, а Споживач 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 споживачів;
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час представників Споживача до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи розподілу.

3.2. Споживач 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 Споживача;
- у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем 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 Споживача 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 Споживача, 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. Споживач 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 Споживача;
- 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 Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора системи розподілу, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311 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 Споживача 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 Споживачем, Оператор системи розподілу має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення. Укладення Сторонами та дотримання Споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточних платежів.

6. Відповідальність Сторін

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

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

1) некваліфікованими діями персоналу Споживача;

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 Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

6.3. Споживач 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) Споживач 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 Споживачем 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 Споживача до умов Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та діє протягом дії Договору споживача 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 6 До договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії) та позначається на Однолінійній схемі (Додаток 7 до Договору споживача 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 Споживача про зміну будь-яких умов публічного договору шляхом розміщення відповідної інформації на офіційному сайті Оператора системи розподілу.

9.5. Споживач 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 випливають 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 Споживача. 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.

10. Реквізити Оператора системи розподілу

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) № 62X4486923071689
Місцезнаходження: 65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б
Код ЄДРПОУ 00131713
Телефон: 705-22-59, факс 705-20-79
Електронна адреса та офіційний веб-сайт: Kanc-ooe@dtek.com; http://dtek-oem.com.ua/
Номер поточного рахунка для оплати за перетікання реактивної електричної енергії та інших платежів: UA 643348510000000002600584590
АТ «ПУМБ», МФО: 334851

ДТЕК Одеські Електромережі

Оператор системи розподілу

Додаток
до Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, 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 до Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

П = П1+П2–П3, (1)

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

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

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

1.1 Плата П1 визначається за формулою:

П1 = Пс+Пг, (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:

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

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

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

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

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

де Di, Dj – 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, 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:

$WQc_{(+)} = WPc_{(+)} \times tgф_н$, (4)

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

$tgф_н$ – 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:

$WQc_{(-)} = WPc_{(-)} \times tgф$ (5)

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

tgф– фактичний тангенс навантаження об'єкта Споживача.

У формулі (5) значення **tgф** обмежено значеннями від **нуля** до **tgфн**

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

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

$tgф = WQc_{(0)}/WPc_{(0)}$, (6)

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

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

Значення $WQc_{(0)}$, $WPc_{(0)}$ визначаються згідно з п.2, п.4 Розділу III Методики обчислення плати, при цьому враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WPc_{(+)}$, $WQc_{(+)}$ 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 $WPc_{(-)}$, $WQc_{(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

Остаточне значення споживання реактивної електроенергії об'єкта Споживача 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:

$$Пг = \left(\sum_{i=1}^{K_V} WQг_{(+)i} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_I} WQг_{(-)j} \times D_j\right) \times Ц, \quad (7)$$

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

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

У формулі (7) транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQг_{(-)}$ 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 Пг 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:

$$Пг = WQг_{(0)} \times Dср \times Ц, \quad (8)$$

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

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

$$WQг_{(0)} = (Qку + 0{,}3 \times Pсд) \times tп, \quad (9)$$

де Qку – сумарна встановлена потужність робочих (неопломбованих) КУ на об'єкті споживача, кВАр;

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

Pсд – сумарна встановлена потужність високовольтних (більше 1 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;

tп – кількість годин у розрахунковому періоді, год.

$$Dср = \frac{1}{K_V} \sum_{i=1}^{K_V} D_i \quad (10)$$

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

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

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

1.3. Споживач 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 Споживача 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 споживачів електроенергії.

4. При відсутності або недостатності інформації про схеми живлення Споживача, 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:

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

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

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

Розраховане значення ЕЕРП ($D_{ср\,зв}$) Оператор системи розподілу доводить до відома Споживача 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 Споживача (основного споживача) та Субспоживача письмовим повідомленням.

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

Сума попередньої оплати може визначатися на підставі обсягу фактичного перетікання реактивної електроенергії за аналогічний місяць минулого року або обсягу фактичного перетікання реактивної електроенергії за попередній місяць поточного року.

Оплата рахунків за перетікання 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 за умови наявності електронного підпису тієї особи, що уповноважена підписувати документи в електронному вигляді у порядку, визначеному законодавством або в інший спосіб, що може бути додатково узгоджений Сторонами.

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 Споживачем.

8. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини Споживача 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 Споживача 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 споживачем Правил роздрібного ринку електричної енергії або при порушенні обліку перетоку реактивної електроенергії споживачу приймається комісією Оператора системи розподілу. За результатами прийнятих комісією рішень споживачу 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, Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу, та ініціювати укладення/внесення змін до Продовження Додатка.

За надання недостовірної інформації Споживач несе відповідальність згідно з чинним законодавством.

10. У разі самовільного підключення Споживачем пристроїв КРП, Споживач 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 Споживача з відсутніми пристроями КРП, що може відбуватись за рахунок зарядної потужності кабельних ліній Споживача, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі Споживача або Оператора системи розподілу, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо, Споживач повинен надати доступ працівникам Оператора системи розподілу для відповідної інспекції щодо наявності у Споживача або його субспоживачів засобів КРП. У разі відмови Споживача від такої інспекції, Оператор системи розподілу нараховує споживачу 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.

Реквізити Оператора системи розподілу

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) № 62X4486923071689
Місцезнаходження: 65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б
Код ЄДРПОУ 00131713
Телефон: 705-22-59, факс 705-20-79
Електронна адреса та офіційний веб-сайт: Канс-ooe@dtek.com; http://dtek-oem.com.ua/
Номер поточного рахунка для оплати за перетікання реактивної електричної енергії та інших платежів: UA 643348510000000002600584590
АТ «ПУМБ», МФО: 334851

Редакція 20.10.2025 ДЕМ Дніпро

Продовження Додатка
до Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії
Особовий рахунок № _____

Вихідні дані для розрахунку

_____
(скорочена назва Споживача)

Адреса об'єкта: _____

_____

Характеристики компенсуючих установок Споживача

Таблиця 1

Точки приєднання КРП до електромереж Споживача	Тип пристрою КРП*	Номінальна 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

*Тип: $Rc_{(+)}$– вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;
$Rc_{(-)}$– транзитна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;
$Rr_{(+)}$– вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії;
$Rr_{(-)}$– 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: $Rr_{(+н)}$, $Rr_{(-н)}$.

Середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта **Dср=** _____ (кВт/кВАр).

Оператор системи розподілу

_____

_____
(посада, П.І.Б., підпис)

«_____» _____ 20__ р.

Редакція 20.10.2023 ДМ-Дюна

Додаток 11
до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
.

ЗРАЗОК

Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць _____ 20___р.

_____
(скорочене найменування Споживача)

Особовий рахунок №_____

№ з/р	Найменування об'єкта, Точка підключення	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (ЕІС код)	Дані про розрахункові засоби обліку електричної енергії		Покази засобів обліку електричної енергії		Різниця	Коефіцієнт обліку	Спожито (за показами засобів обліку), кВтг (кВАрг)
			№ засобу обліку	Тип засобу обліку	Попередні	Поточні			

Примітка: Надання Споживачем показів засобу(ів) обліку за розрахунковий місяць з використанням веб-сервісу «Особистий кабінет» вважається наданим звітом про показизасобів обліку за розрахунковий місяць у відповідності з вимогами п.3.4. Договору.

Оператор системи розподілу

Звіт прийняв_____
(посада, П.І.Б., підпис)
«____» _____ 20 ___ р.

Споживач

_____
(посада, П.І.Б., підпис)
«____» _____ 20 ___ р.

Додаток 12
до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Режими розподілу електричної енергії та управління попитом

1. Споживання електричної енергії Споживачем здійснюється відповідно до режимів, визначених з урахуванням вимог Кодексу систем передачі, Кодексу систем розподілу та передбачених цим Договором.

2. Розмір очікуваного споживання електричної енергії визначається та вказується для кожної площадки вимірювання.

3. Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним розподілом подаються Оператору системи розподілу до 01 листопада поточного року всіма споживачами (крім побутових) у порядку, обумовленому Кодексом систем розподілу, та у формі, наведеній у продовженні до цього Додатка.

4. У разі ненадання непобутовим споживачем відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році до 01 листопада поточного року розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік визначається Оператором системи розподілу за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

5. Обсяги очікуваного споживання електричної енергії повинні об'єктивно відображати прогнозоване споживання електроенергії або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

6. Споживач відповідно до вимог Кодексу системи розподілу має надавати Оператору системи розподілу прогнозні та фактичні дані/інформацію, у т. ч. прогнозні, проєктні та постійні дані в розрізі періодів, передбачених Кодексом системи розподілу, необхідні Оператору системи розподілу для підготовки плану розвитку Оператора системи розподілу та проведення аналізу відповідно до Кодексу систем розподілу.

7. Споживач, електроустановки якого приєднані до мереж напругою 1 кВ та вище, та якщо потужність навантаження Споживача становить 5 МВт та більше, має щорічно до 01 вересня надавати Оператору системи розподілу прогнози навантаження на щонайменше наступні 5 календарних років, включаючи заплановані зміни (зменшення або збільшення) навантаження, потужності передачі або встановленої потужності. Перший рік прогнозу повинен містити дані у розрізі кожного місяця, інші роки – у розрізі років. Дані на прогнозний період щодо потреб Споживача в обсягах споживання/виробництва електричної енергії, активної та реактивної потужності мають надаватися Споживачем в цілому та по кожній точці приєднання до системи розподілу.

8. Споживач додатково, до періодичного оновлення даних планування, має надавати Оператору системи розподілу повідомлення про будь-які істотні зміни у режимі споживання. У разі необхідності Споживач протягом календарного року має право ініціювати коригування обсягу очікуваного споживання електричної енергії (збільшити/зменшити заявлений обсяг розподіленої електричної енергії) за умови надання відповідного письмового звернення Оператору системи розподілу не пізніше ніж за 3 робочих днів до початку того розрахункового періоду, на який ініційовано проведення коригування, та за наявністю 100% попередньої оплати Споживачем заявленого обсягу електричної енергії. Оператор системи розподілу лишає за собою право відмовити Споживачу в проведенні коригування обсягу очікуваного споживання у разі наявності випадку перебільшення фактичного обсягу розподілу електричної енергії над заявленим обсягом понад 15% хоча б у одному з 3-х попередніх розрахункових періодів та/або неотримання підтвердження проведення коригування діючим Постачальником Споживача.

9. Споживач, величина дозволеної потужності якого становить 150 кВт та більше, має надавати Оператору системи розподілу інформацію щодо зміни режиму роботи його електроустановок зокрема, інформацію про:

- планові терміни припинення або обмеження споживання електричної енергії;
- виведення електрообладнання в ремонт;
- ліквідації площадок вимірювання, в тому числі в наслідок:
  - переведення живлення електрообладнання, ін. - не пізніше ніж за 10 календарних днів до початку проведення змін;
  - форс-мажорні обставини - не пізніше ніж через 5 календарних днів після настання таких обставин.

10. Дані щодо визначення обсягів споживання, активної та реактивної потужності, рівня напруги в характерних точках електричної мережі мають бути отримані у процесі здійснення контрольного виміру в режимні дні (години доби максимального попиту та години доби мінімального попиту). Споживач (крім побутового) здійснює визначення обсягів споживання активної та реактивної потужності (фактичні добові графіки споживання/виробництва активної та реактивної потужності) у режимний день самостійно та несе відповідальність за достовірність даних, що надаються Оператору системи розподілу.

11. Дати проведення контрольних вимірів визначаються:

- Оператором системи розподілу – для фіксації максимального та мінімального попиту в ОЕС України;
- Споживачем – додатково для окремої доби максимального попиту та доби мінімального попиту даного Споживача, визначених ним з урахуванням статистичних даних та/або умов споживання/виробництва.

12. Оператор системи розподілу має право призначити Споживачу додатковий контрольний вимір у характерний для даної системи розподілу період (день) для потреб планування розвитку системи розподілу.

Реквізити Оператора системи розподілу

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) № 62X4486923071689
Місцезнаходження: 65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б
Код ЄДРПОУ 00131713
Телефон: 705-22-59, факс 705-20-79
Електронна адреса та офіційний веб-сайт: Kanc-ooe@dtek.com; http://dtek-oem.com.ua/
Номер поточного рахунка для оплати за послуги з розподілу електричної енергії: UA 643348510000000002600584590
Номер поточного рахунка для оплати за перетікання реактивної електричної енергії та інших платежів: UA 643348510000000002600584590
АТ «ПУМБ», МФО: 334851

Редакція 20.10.2023 ДМ-Діюча

Продовження Додатка 12
до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
Особовий рахунок № _____

ЗРАЗОК

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживача

_____
(скорочене найменування Споживача)

№ за/п	Найменування та фактична адреса площадки вимірювання Споживача	Режим роботи		Обсяги очікуваного споживання електричної енергії споживача на **20___** рік, **тис. кВт год** *													
		Годин на добу	Днів на тиждень	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	**На 20__рік, усього**
1																
2																
3																
4																
Усього за особовим рахунком:																

*Обсяги очікуваного споживання електричної енергії **вказуються для кожної площадки вимірювання в межах дозволеної потужності та режиму роботи електроустановок** Споживача

Споживач

_____
"____"_____ 20___ р.

Додаток 13

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Порядок припинення, обмеження електропостачання Споживача/субспоживача, приєднаного до електричних мереж Споживача

1. Постачання (розподіл) електричної енергії Споживачу може бути припинено або обмежено Оператором системи розподілу за власною ініціативою або за дорученням Електропостачальника, Споживача, у випадках, передбачених Договором, ПРРЕЕ, Кодексом системи розподілу, з дотриманням визначеними цими документами порядку та строків.

2. Оператор системи розподілу має право попереджати Споживача про заплановану дату обмеження та припинення електропостачання наступними способами (одним та/або декількома з перелічених способів):

2.1. 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 Споживача та/або адреси електронної пошти Споживача, які зазначені в формі «Згоди на передавання даних» або надані Споживачем Оператору системи розподілу в процесі обслуговування (зазначені Споживачем у заяві про приєднання до мереж системи розподілу, заяві-приєднання до умов Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, 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 ОСР будь – які листи та повідомлення, офіційному сайті юридичної особи, 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.

2.2. шляхом завантаження (розміщення) попередження у веб-сервісі «Особистий кабінет Споживача» на особистій сторінці Споживача;

2.3. шляхом направлення попередження в письмовому вигляді засобами поштового зв'язку та/або з застосуванням послуг логістичних компаній, в т.ч. з застосуванням послуг кур'єрської служби;

2.4. врученням попередження особисто Споживачу або представнику Споживача фахівцями Оператора системи розподілу або уповноваженою Оператором системи розподілу особою, в т.ч. в процесі обслуговування Споживача.

3. Відправлення попередження здійснюється з номеру телефону Оператора системи розподілу 050-413-21-63 та/або з електронної пошти: i.ishchuk@oblenergo.odessa.ua. У разі зміни зазначених контактних даних, Оператор системи розподілу зобов'язується повідомити Споживача 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.

4. Споживач визнає попередження, направлене Оператором системи розподілу, одним з перелічених в п. 2 цього Додатку способом, офіційним попередженням щодо припинення або обмеження надання послуг з розподілу електричної енергії. Датою отримання Споживачем такого попередження вважається:

4.1. для електронних повідомлень направлених у спосіб, передбачений п. 2.1 цього Додатку: з дати та часу надсилання на електронну пошту Споживача відповідного електронного повідомлення, зафіксованих в електронній системі оператора стільникового (мобільного) зв'язку або інтернет-провайдера. При цьому, якщо Споживач не відкрив направлене йому повідомлення, то таке повідомлення вважається врученим на третій календарний день від дати надсилання Оператором системи розподілу такого повідомлення Споживачу;

4.2. для електронних повідомлень направлених у спосіб, передбачений п. 2.2 цього Додатку: дата завантаження (розміщення) попередження в веб-сервісі «Особистий кабінет Споживача» на особистій сторінці Споживача – в незалежності від того чи було таке повідомлення відкрито та прочитано Споживачем;

4.3. для письмових повідомлень направлених у спосіб, передбачений п. 2.3 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 Споживачем, або третій календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом);

4.4. для письмових повідомлень направлених у спосіб, передбачений п. 2.4 цього Додатку: дата отримання повідомлення Споживачем або уповноваженим представником Споживача під підпис.

5. Споживач зобов'язаний оперативно повідомляти Оператора системи розподілу та інших суб'єктів господарювання, електроустановки яких приєднані до технологічних електричних мереж Споживача, про порушення, що пов'язані з перериванням електропостачання (розподілу електричної енергії), їх причини і терміни/строки відновлення електропостачання (розподілу електричної енергії).

6. Виведення в ремонт, а також введення в дію після ремонту технологічних електричних мереж Споживача, якими електроенергія транспортується субспоживачам, виконується лише за узгодженням з Оператором системи розподілу.

7. У разі невиконання обґрунтованих вимог Оператора системи розподілу щодо відключення субспоживачів Споживач відшкодовує завдані ним збитки іншим учасникам ринку електричної енергії.

8. Підключення електроустановок субспоживача, які були відключені на виконання вимоги або припису, здійснюється після усунення субспоживачем порушень, що підтверджується відповідним документом організації, що висунула вимогу або видала припис.

9. Оператор системи розподілу має право на договірних засадах доручати виконання обмеження, припинення та відновлення розподілу електроенергії Споживачу третім особам (в т.ч., але не обмежуючись: КЖЕП, ОСББ та ін.) та для виконання цього, передавати залученим третім особам необхідну інформацію/дані Споживача, субспоживача, в т.ч. ті, що сформовані та надані Електропостачальником Оператору системи розподілу. Споживач надає свою згоду на передачу вказаних даних залученим третім особам, шляхом підписання заяви-приєднання до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Реквізити Оператора системи розподілу

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) № 62X4486923071689

Місцезнаходження: 65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б

Код ЄДРПОУ 00131713

Телефон: 705-22-59, факс 705-20-79

Електронна адреса та офіційний веб-сайт: Kanc-ooe@dtek.com; http://dtek-oem.com.ua/

Номер поточного рахунка для оплати за послуги з розподілу електричної енергії: UA 643348510000000002600584590

Номер поточного рахунка для оплати за перетікання реактивної електричної енергії та інших платежів: UA 643348510000000002600584590

АТ «ПУМБ», МФО: 334851

Додаток 14
до Договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії

Особовий рахунок № _____

Відомості про приєднані електроустановки інших учасників роздрібного ринку до технологічних електричних мереж Споживача

_____
(скорочене найменування Споживача)

№ за/п	Найменування Учасника РРЕЕ*, приєднаного до технологічних електричних мереж Споживача	Точка приєднання	ЕІС-код(и) точки розподілу Учасника РРЕЕ	№ засобу обліку електричної енергії Учасника РРЕЕ	ЕІС-код(и) точки розподілу Споживача	№ засобу обліку електричної енергії Споживача, від якого відраховується споживання Учасника РРЕЕ	Параметри об'єкта субспоживача згідно паспорта точки розподілу електричної енергії		
							Адреса об'єкта	Дозволена потужність, (Рдозв), кВт	Категорія надійності струмо-приймачів
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Примітка: *Скорочення «Учасник РРЕЕ»- учасник роздрібного ринку електричної енергії вживається відповідно до термінів, прийнятих у п.п. 1.1.2. ПРРЕЕ.

При заповненні даних таблиці цього Додатку до Договору, Оператор системи розподілу використовує дані паспортів точок розподілу електричної енергії на об'єкти субспоживачів, які приєднані до технологічних електричних мереж Споживача.

У разі заміни засобів обліку електричної енергії (колонки 5 та 7 таблиці), внесення змін у цей додаток до Договору не передбачається.

Оператор системи розподілу інформує Споживача про зміни у разі приєднання до технологічних електричних мереж Споживача нових приєднань Учасників РРЕЕ або припинення розподілу електричної енергії по приєднаннях, зазначених у Договорі, а також у разі зміни технічних характеристик об'єкта субспоживача (оформлення нового паспорту точки розподілу електричної енергії на об'єкт).

Оператор системи розподілу

_____

_____
(посада, П.І.Б., підпис)
«____»_____ 20__р.

Редакція 20.10.2023 ДМ Дюма

Додаток 15
до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Обсяги транспортування електричної енергії в електричні мережі інших учасників роздрібного ринку

1. Обсяги транспортування електричної енергії в електричні мережі інших учасників роздрібного ринку електричної енергії (далі - Учасники РРЕЕ), визначаються щомісяця розрахунковим шляхом як сума визначеного в точках розподілу Споживача обсягу електричної енергії, який надійшов із мережі Споживача в електричні мережі інших Учасників РРЕЕ по відповідних точках розподілу електричної енергії.

2. Визначення обсягу транспортування електричної енергії здійснюється на підставі даних розрахункових засобів обліку електричної енергії в точках розподілу електричної енергії по всіх приєднаннях інших Учасників РРЕЕ з урахуванням втрат електричної енергії (у разі якщо засоби обліку електричної енергії встановлені не в точці розподілу електричної енергії).

3. Відомості про приєднані електроустановки інших Учасників РРЕЕ до технологічних електричних мереж Споживача зазначаються в додатку 14 до Договору.

4. Порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережах Споживача зазначається в додатку 8 до Договору.

Реквізити Оператора системи розподілу

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) № 62X4486923071689

Місцезнаходження: 65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б

Код ЄДРПОУ 00131713

Телефон: 705-22-59, факс 705-20-79

Електронна адреса та офіційний веб-сайт: Kanc-ooe@dtek.com; http://dtek-oem.com.ua/

Номер поточного рахунка для оплати за послуги з розподілу електричної енергії: UA 643348510000000002600584590

Номер поточного рахунка для оплати за перетікання реактивної електричної енергії та інших платежів: UA 643348510000000002600584590

АТ «ПУМБ», МФО: 334851

Додаток 16
до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Положення щодо розрахунку витрат електричної енергії в технологічних мережах Споживача (основного споживача), пов'язаних з транспортуванням електричної енергії в електроустановки інших учасників роздрібного ринку

1. Ці положення викладено відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, та Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених наказом Міненерговугілля України від 21.06.2013 № 399 (далі Методичні рекомендації).

2. Споживач (основний споживач), технологічні електричні мережі якого використовуються Оператором системи розподілу для розподілу електричної енергії в електричні мережі субспоживачів або транспортування електричної енергії в електричні мережі Оператора системи розподілу, має надати Оператору системи розподілу у повному обсязі необхідні вихідні дані для визначення в передбаченому ПРРЕЕ порядку величини технологічних втрат електричної енергії, що пов'язані з розподілом, транспортуванням електричної енергії в електричні мережі інших учасників роздрібного ринку електричної енергії. У разі відсутності у повному обсязі необхідних вихідних даних для визначення технологічних втрат електричної енергії, що пов'язані з розподілом, транспортуванням електричної енергії в електричні мережі інших учасників роздрібного ринку електричної енергії, втрати не розраховуються, обсяги спожитої електричної енергії, визначені за показами засобів обліку Споживача, не коригуються.

3. Втрати електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача, що використовуються Оператором системи розподілу для транспортування електричної енергії в електричні мережі учасників роздрібного ринку, визначаються автоматично щомісяця згідно інформації, зазначеної в таблицях 1-5 Додатка 8 до Договору та розподіляються між учасниками роздрібного ринку електричної енергії, включаючи Споживача – власника цих мереж, пропорційно обсягу транспортування електричної енергії, визначеного згідно вимог Додатка 15 до Договору.

4. Обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача, що пов'язані з транспортуванням електричної енергії в електроустановки інших учасників роздрібного ринку, включаються до витрат Оператора системи розподілу з наступним зменшенням обсягу електроенергії, що надійшов до точки розподілу Споживача - власника цих мереж.

5. До укладання Споживачем (основним споживачем) договору про спільне використання технологічних електричних мереж відповідно до якого Оператор системи розподілу використовує технологічні електричні мережі Споживача (основного споживача) для розподілу та/або транспортування електричної енергії в мережі інших УРРЕЕ, технологічні витрати електричної енергії на транспортування електричної енергії електричними мережами які виникають в мережі споживача (основного споживача) викликані споживанням іншими УРРЕЕ та/або Оператором системи розподілу покладаються на Споживача (основного споживача) - власника цих мереж.

Реквізити Оператора системи розподілу

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) № 62X4486923071689

Місцезнаходження: 65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б

Код ЄДРПОУ 00131713

Телефон: 705-22-59, факс 705-20-79

Електронна адреса та офіційний веб-сайт: Kanc-ooe@dtek.com; http://dtek-oem.com.ua/

Номер поточного рахунка для оплати за послуги з розподілу електричної енергії: UA 643348510000000002600584590

Номер поточного рахунка для оплати за перетікання реактивної електричної енергії та інших платежів: UA 643348510000000002600584590

АТ «ПУМБ», МФО: 334851

Додаток 17
до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Особливості організації комерційного обліку та складання балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача (основного споживача)

1. Споживач електричної енергії зобов'язаний у разі передачі електричної енергії в електричні мережі інших Учасників РРЕЕ забезпечити складення балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах (ТЕМ) для проведення комерційних розрахунків.

2. Обсяг електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем) та іншими Учасниками РРЕЕ, визначається залежно від порядку (схеми) приєднання вузлів вимірювання з урахуванням втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням ТЕМ Споживача (основного споживача).

3. У разі паралельного приєднання засобів обліку електричної енергії Споживача та інших Учасників РРЕЕ:

1) якщо точка розподілу електричної енергії Учасникам РРЕЕ встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать на праві власності Споживачу (основному споживачу) та Учасникам РРЕЕ:

- обсяг електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем), визначається за показами засобів обліку електричної енергії Споживача (основного споживача);
- обсяг електричної енергії, спожитої іншими Учасниками РРЕЕ, визначається відповідно до показів засобів обліку електричної енергії Учасників РРЕЕ;

2) якщо точка розподілу електричної енергії Учасникам РРЕЕ встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, що належать на праві власності Споживачу (основному споживачу) та Оператору системи розподілу (ОСР) або іншому споживачу:

- обсяг електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем), визначається за показами лічильника Споживача (основного споживача);
- для визначення обсягу електричної енергії, спожитої іншими Учасниками РРЕЕ, обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням ТЕМ Споживача (основного споживача), додається до обсягу електричної енергії, отриманої Учасниками РРЕЕ.

4. У разі послідовного приєднання засобів обліку електричної енергії Споживача (основного споживача) та інших Учасників РРЕЕ:

1) якщо точка розподілу електричної енергії іншим Учасникам РРЕЕ встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать за ознакою права власності Споживачу (основному споживачу) та іншим Учасникам РРЕЕ:

- для визначення обсягу електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем), обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням ТЕМ Споживача (основного споживача), віднімається від різниці між обсягом електричної енергії, що надійшла в електричні мережі Споживача (основного споживача), та обсягом електричної енергії, відданої в електричні мережі інших Учасників РРЕЕ;
- обсяг електричної енергії, спожитої іншими Учасниками РРЕЕ визначається відповідно до показів засобів обліку електричної енергії Учасників РРЕЕ;

2) якщо точка розподілу електричної енергії іншим Учасникам РРЕЕ встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, що належать на праві власності Споживачу (основному споживачу) та ОСР або іншим Учасникам РРЕЕ:

- для визначення обсягу електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем), обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням ТЕМ Споживача (основного споживача), віднімається від різниці між обсягом електричної енергії, що надійшла в електричні мережі Споживача (основного споживача), та обсягом електричної енергії, відданої в електричні мережі іншим Учасникам РРЕЕ;
- для визначення обсягу електричної енергії, спожитої іншими Учасниками РРЕЕ, обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням ТЕМ Споживача (основного споживача), додається до обсягу електричної енергії, отриманої іншими Учасниками РРЕЕ.

5. У разі приєднання до ТЕМ Споживача (основного споживача) електроустановок субспоживача(ів), який (які) виробляє електричну енергію, сальдовані обсяги розподіленої електричної енергії Споживачу за розрахунковий період визначаються як різниця між обсягами, що надійшли в його ТЕМ із мереж ОСР та субспоживача, (надходження) та обсягами, що були відпущені з його ТЕМ в мережі ОСР та субспоживача, (відпуск), збільшена на обсяги, що були відпущені з мереж субспоживача в його ТЕМ (відпуск субспоживача), на основі вузлів комерційного обліку, вказаних у продовженні цього додатку «Дані про лічильники для визначення обсягів розподіленої електроенергії в ТЕМ основного споживача у разі її вироблення субспоживачем», за формулою:

$$W_{e/e\ сальдо} = W_{надходження} - W_{відпуск} + W_{відпуск\ субспоживача},$$

де: $W_{e/e\ сальдо}$ – обсяг сальдованої електричної енергії, яка спожита об'єктами Споживача, та на який проводиться нарахування послуг з розподілу електричної енергії, *кВт*год;*

$W_{надходження}$ – обсяг електричної енергії, яка надійшла в ТЕМ Споживача по точках розподілу, які наведені в п. 1 продовження до цього додатку, *кВт*год*;

$W_{відпуск}$ – обсяг електричної енергії, відданої з ТЕМ Споживача по точках розподілу, які наведені в п. 1 продовження до цього додатку, *кВт*год*;

$W_{відпуск\ субспоживача}$ – обсяг електричної енергії, відданої генеруючими електроустановками субспоживача в ТЕМ Споживача по точках розподілу, які наведені в п. 2 продовження до цього додатку, *кВт*год*.

При цьому по кожній точці розподілу, вказаній у продовженні до цього додатку застосовується таке правило:

- якщо обсяг сальдованої електричної енергії має додатне значення, то обсяг розподіленої електричної енергії приймається рівним абсолютному значенню за вказаною вище формулою;
- якщо обсяг сальдованої електричної енергії має від'ємне значення, то обсяг розподіленої електричної енергії приймається рівним нулю

До всіх інших точок розподілу (окрім наведених в п. 1 продовження до цього додатку), які зазначені в додатку 3 до Договору, формула не застосовується та по них обсяги розподіленої електричної енергії визначаються згідно з додатком 4 до Договору.

6. Електрична енергія, вироблена з альтернативних джерел енергії Споживача-приватного домогосподарства, приєднаного до електричних мереж основного споживача , відпускається приватним домогосподарством в мережу власника мереж-основного споживача (або оператора малої системи розподілу, або колективного побутового споживача, який не є ОСР або оператором системи передачі) з урахуванням додавання до обсягу електричної енергії, отриманої таким власником мереж, до яких приєднана електроустановка приватного домогосподарства, обсягу відпущеної у його мережу електричної енергії, виробленої такою (такими) генеруючими установками.

7. Розрахунок втрат електричної енергії, пов'язаних з транспортуванням електричної енергії мережами Споживача (основного споживача) в мережі інших Учасників РРЕЕ здійснюється у порядку та на підставі даних, наведених у додатках 8, 14 та 16 до Договору.

Реквізити Оператора системи розподілу

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) № 62X4486923071689

Місцезнаходження: 65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б

Код ЄДРПОУ 00131713

Телефон: 705-22-59, факс 705-20-79

Електронна адреса та офіційний веб-сайт: Kanc-ooe@dtek.com; http://dtek-oem.com.ua/

Номер поточного рахунка для оплати за послуги з розподілу електричної енергії: UA 643348510000000002600584590

Номер поточного рахунка для оплати за перетікання реактивної електричної енергії та інших платежів: UA 643348510000000002600584590

АТ «ПУМБ», МФО: 334851

Продовження додатку 17
до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Дані про лічильники для визначення обсягів розподіленої електроенергії в ТЕМ основного споживача у разі її вироблення субспоживачем

1. Лічильники для визначення обсягів розподіленої електроенергії Споживача з параметрами вимірювань, прийнятими до розрахунків: АС – споживання активної електроенергії, АГ – генерація активної електроенергії, РС – споживання реактивної електроенергії, РГ – генерація реактивної електроенергії.

№ з/п	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (EIC-код)	Дані про засоби комерційного обліку					
		номер	тип	коефіцієнт обліку	сторона, відповідальна за збереження	параметри вимірювань	точка встановлення

2. Лічильники для визначення обсягів відпущеної електроенергії з мереж субспоживача в ТЕМ основного споживача з параметрами вимірювань, прийнятими до розрахунків: АС – споживання активної електроенергії, АГ – генерація активної електроенергії, РС – споживання реактивної електроенергії, РГ – генерація реактивної електроенергії.

№ з/п	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (EIC-код)	Дані про засоби комерційного обліку					
		номер	тип	коефіцієнт обліку	сторона, відповідальна за збереження	параметри вимірювань	точка встановлення

ДТЕК Одеські Електромережі
Оператор системи розподілу

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Миколи Боровського, 28-б
м. Одеса, 65031, Україна
т.: +38 048 705 22 59
ф: +38 048 705 20 79
код ЄДРПОУ 00131713

_____ № _____ КОМУ:

на № _____ від _____ Адреса:

Повідомлення
про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та укладення Додатків (непублічних)

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Товариство) уважно розглянуто Вашу Заяву-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – Договір) від _____ № _____ (далі – заява-приєднання) для потреб об'єкта за адресою: _____ (далі – Об'єкт).

Надавши підписану Заяву-приєднання, Ви засвідчили вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору (з усіма Додатками), що є публічним договором та укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, шляхом приєднання споживача до його умов.

Зазначений публічний договір та публічні додатки до нього, а також тарифи на послуги з розподілу електричної енергії розміщені на офіційному сайті Товариства https://www.dtek-oem.com.ua.

Згідно з п. 2.1.13 ПРРЕЕ невід'ємними частинами Договору є також додатки, що конкретизують умови Договору та не містять публічної інформації – непублічні Додатки.

На підставі підписаної Вами заяви-приєднання та у відповідності до п. 12.2 Договору, де зазначено, що непублічні Додатки вважаються укладеними з дати сплати за рахунком (квитанцією), який надсилається (надається) одночасно з листом-повідомленням про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (для споживачів, що сплачують за послуги з розподілу Оператору системи розподілу) та/або з дати, зазначеної в листі – повідомленні про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, якщо споживач протягом 10 робочих днів, з моменту отримання зазначеного листа не звернувся до Оператора системи розподілу із запереченнями щодо укладення договору в цілому або щодо окремих його умов та спожив будь-який обсяг електричної енергії, повідомляємо, що з «____» _____ 20___р. Ваш об'єкт приєднано до умов Договору та з цієї ж дати Сторонами укладено не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: _____.

Також повідомляємо, що для _____(назва організації) відкрито особовий (контокорентний) рахунок № _____.

Звертаємо Вашу увагу, що згідно з п.1.2.15 ПРРЕЕ на роздрібному ринку не допускається споживання (використання) електричної енергії споживачем без укладення договору з електропостачальником, тому Вам необхідно обрати комерційну пропозицію, електропостачальника та протягом 4 робочих днів з дати початку дії Договору укласти договір про постачання електричної енергії (не пізніше 5 робочого дня з дати укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії).

Цей лист є невід'ємною частиною договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладеного між АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та _____(назва організації).

Додатки:

1.

2.

3.

_____ (посада) _____ (підпис) _____ П.І.Б.