

ДОГОВІР № ЕЕЦ21010101 1798/22

споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

м. Київ

« 06 » ВЕР 2021 2021 р.

Оператор системи розподілу акціонерне товариство «Українська залізниця», код ЄДРПОУ 40075815, Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X0281924273297, в особі філії «Енергозбут» акціонерного товариства «Українська залізниця», код ЄДРПОУ 40150221, (в тексті цього Договору іменується як – «ОСР»), що здійснює свою діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої відповідно до Постанови НКРЕКП від 08.11.2018 року № 1395, має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України та є платником податку на додану вартість, в особі начальника регіонального відділення виробничого підрозділу "Київське регіональне відділення «Енергозбут»" філії "Енергозбут" АТ "Укрзалізниця" Паталахи Сергія Анатолійовича та заступника начальника регіонального відділення виробничого підрозділу "Київське регіональне відділення «Енергозбут»" філії "Енергозбут" АТ "Укрзалізниця" Ісько Валерія Григоровича, які діють на підставі Довіреності № 7287,7288 від 10.08.2021р., з однієї сторони, та Товариство з обмеженою відповідальністю «Алай», код ЄДРПОУ 35648326, є платником податку на додатну вартість, ІПН 356483226595, (в тексті цього Договору іменується як – «Споживач»), що здійснює свою діяльність на підставі Статуту, в особі генерального директора ТОВ «Алай» Пушкаря Олега Анатолійовича, який діє на підставі протоколу №1 зборів учасників Товариства з обмеженою відповідальністю «Алай» від 25.08.2010р., які спільно іменуються в тексті Договору як - «Сторони», а кожне окремо як - «Сторона», уклали цей Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (в тексті цього Договору також іменується як – «Договір») про наступне:

1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (надалі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу (передачі) електричної енергії споживачам (надалі – Споживач) як послуги Оператора системи. 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.

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, від 14 березня 2018 року № 312 (із змінами) (далі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

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

2. Предмет Договору

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

2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (ЕІС-кодами) в додатку 3 до цього Договору.

2.3. Споживач оплачує за розподіл (передачу) електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та інші послуги Оператора системи 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 (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) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу незалежно 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 постачальником 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 Постачальник споживача.

За необхідності для Споживача (його Постачальника) забезпечувати визначення обсягу електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його Постачальник) має укласти із Оператором системи розподілу або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремих 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 покази лічильника електричної енергії та надавати їх Оператору системи розподілу (передачі) (постачальнику послуг комерційного обліку) в один із таких способів:

- 1) за телефоном відповідного лінійного відділу філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця»;
- 3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку (на дату сплати);
- 4) на електронну адресу відповідного лінійного відділу;
- 5) іншими засобами електронного зв'язку, організованими оператором системи.

Зчитані (зняті) та передані 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 дані з засобів комерційного обліку в будь-який інший день календарного місяця є вихідними даними для визначення даних комерційного обліку на перше число розрахункового періоду (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 № 311.

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

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Постачальнику послуг комерційного обліку (Оператору системи) звіт із показами засобів обліку за розрахунковий місяць (Додаток 11 до цього 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 вимірювальної техніки.

У разі ненадання Споживачем звіту з даними комерційних засобів обліку протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця та за відсутності переданої (зчитаної) з них інформації засобами дистанційної 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 споживання попереднього розрахункового місяця.

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 постачальником.

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 показів 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.

У цьому випадку дія договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного згідно з цими Правилами, призупиняється в частині розрахунків на строк, протягом якого споживач закуповує електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, але продовжує діяти в усіх інших частинах.

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 постачальника (постачальників), 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 припиняє розподіл (передачу) електричної енергії.

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії

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

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

5.3. Тариф (ціна) на послуги з розподілу (передачі) електричної енергії та терміни оплати послуг зазначаються в додатку 4 «Порядок розрахунків».

5.4. Споживач оплачує послуги з розподілу (передачі) Оператору системи, якщо згідно з умовами договору про постачання Споживач забезпечує оплату послуг з розподілу (передачі)

або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Постачальник оплачує послуги з розподілу (передачі) Оператору системи, якщо згідно з умовами договору про постачання оплати послуг з розподілу (передачі) забезпечує постачальник.

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

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи 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 (передачу) електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами,
- 5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом (передачею) електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень,
- 6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послуги з розподілу (передачі) електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію,
- 7) ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання,
- 8) проводити не менше ніж один раз на 6 місяців контрольний огляд засобів вимірювальної техніки у Споживача відповідно до затверджених графіків,
- 9) здійснювати технічну перевірку засобів (вузлів) вимірювальної техніки не рідше одного разу на три роки,
- 10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом (передачею) 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 до вимог 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 про недоліки в роботі вузла вимірювання;
- 4) узгоджувати з Оператором системи нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;
- 5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи, 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. 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 про розірвання цього договору та не пізніше дня звільнення об'єкта здійснити всі оплати, передбачені умовами цього Договору;

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

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

7. Права сторін

7.1. Оператор системи має право:

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

2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду засобів вимірювальної техніки, контролю рівня споживання електричної енергії, а також для виконання відключення (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 (передачу) 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 (бездіяльність) Споживача умовам договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;

8) надавати споживачу, який є власником засобів вимірювальної техніки, 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 звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання та якості електричної енергії, та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Оператором системи причин скарги.

8. Відповідальність сторін

8.1. Оператор системи 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 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 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 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 до цього Договору, у разі якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплату за послуги з розподілу здійснює споживач безпосередньо Оператору системи, Споживач сплачує Оператору системи пеню згідно з додатком 4 до цього Договору 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 вартість необлікованої електричної енергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ.

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

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

8.9. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою стороною, 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 складання акта. Сторона, яка здійснила таке порушення, не може без поважних причин відмовитись від складання та підписання відповідного акта.

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:

1) без попередження у разі:

виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи - 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 та інших споживачів;

приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи поза розрахунковими засобами обліку;

самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за три робочих дні 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 посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;

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 або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

11. Строк дії договору

11.1 Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору і діє до 31.12.2021. Договір вважається продовженим на кожен наступний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

Договір може бути розірваний 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 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.

у разі припинення дії договору договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на об'єкт, 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. Усі додатки, зміни та доповнення до цього Договору оформлюються сторонами письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

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

У зв'язку з цим сторони погоджуються з тим, що Оператор системи вносить відповідні зміни та доповнення до цього Договору та оприлюднює їх на власному веб-сайті. 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.

12.3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до Додатка 6 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 правилами роздрібного ринку електричної енергії, 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) Додаток 1 «Заява-приєднання»
- 2) Додаток 2 «Паспорт точки розподілу (передачі) електричної енергії»
- 3) Додаток 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії»;
- 4) Додаток 4 «Порядок розрахунків»;
- 5) Додаток 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»;
- 6) Додаток 6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;
- 7) Додаток 7 «Однолінійна схема електропостачання» (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання);
- 8) Додаток 8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача»;
- 9) Додаток 10 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії»;
- 10) Додаток 11 «Звіт про покази засобів обліку»;
- 11) Додаток 12 «Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживача (Субспоживача)».

12.9. Сторони дійшли згоди виключити з договору наступні Додатки у зв'язку з недоцільністю їх оформлення:

- 1) Додаток 3.1. «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів»;
- 2) Додаток 9 «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача»;

12.10. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін та невідкладно вносити зміни в цей Договір.

12.11. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи, другий - у Споживача.

13. Реквізити Оператора системи розподілу

Оператор системи розподілу	Споживач
Акціонерне товариство "Українська залізниця" ЄДРПОУ 40075815 ЕІС код № 62X0281924273297 Юридична адреса: вул. Є. Гедройця, 5, м. Київ, 03150 Філія «Енергозбут» Поштова адреса: вул. Жилинська, 97, м. Київ, 01135 Телефон: +38 044 465-42-21 Факс: +38 044 333-16-95 E-mail: osr_energozbut@ukr.net Веб-сайт: www.uz.gov.ua ВП «Київське регіональне відділення «Енергозбут»»	ТОВ «Алай» Юр. Адреса: 03134, м. Київ, вул. Миру, буд. 19-У Адреса: 03061, м. Київ, проспект Відрадний, буд.95, літ. А ² , офіс, 202 Код за ЄДРПОУ 35648326 р/р UA883209840000026005210320357 в ПАТ «ПроКредит Банк», м. Київ МФО 320984 ПІН 356483226595 № свідоцтва 200044376 Тел.. (044) 531-98-19, (050) 311-99-68 @: office@alaya.com.ua

філії «Енергозбут» АТ «Українська залізниця»

Поштова адреса: 01135, м. Київ,
вул. Жилинська, 97
Телефон: 044-333-10-94
Факс: 044-333-13-56

Київський лінійний відділ:

Адреса лінійного відділу: 01135, м. Київ,
вул. Жилинська, 97
Телефон: 044-406-98-90. 044-465-38-60

Реквізити за послуги з розподілу електричної енергії;

за послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії; пені:

Номер рахунку IBAN
UA983226690000026004303185944
в ТВБВ №10026/0123
філії – ГУ по м. Києву та
Київській області АТ "Ощадбанк"
МФО банку: 322669
Код ЄДРПОУ: 40150221

Начальник

**РВ ВП «Київське регіональне відділення
«Енергозбут» філії «Енергозбут»
АТ «Укрзалізниця»**

[Signature] / **О.А. Паталаха**

**Заступник начальника
РВ ВП «Київське регіональне відділення
«Енергозбут» філії «Енергозбут»
АТ «Укрзалізниця»**

[Signature] / **В.Г. Ісько**

Генеральний директор ТОВ «Алай»

[Signature] / **О.А. Пушкарь**



Додаток 1
до договору споживача про
надання послуг з розподілу (передачі)
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 (із змінами), умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу Акціонерне товариство «Українська залізниця».

ініціюється (зазначити ким): Товариством з обмеженою відповідальністю «Алай»

(найменування суб'єкта: споживач у разі набуття права власності на об'єкт або Оператор системи у разі надання послуги з приєднання)

приєднання споживача Товариство з обмеженою відповідальністю «Алай»

(прізвище, ім'я, по батькові або найменування суб'єкта господарювання)

що здійснює діяльність на підставі Статуту

(установчі документи споживача у випадку здійснення господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи)

приєднання до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу (передачі) за об'єктом споживача за адресою м. Київ, вул. Миру (Святошинський р-н), буд. 19У

ЕІС-код точки комерційного обліку 62Z0007564437054, 62Z5060823954799

(за наявності декількох точок розподілу за об'єктом наводиться перелік їх ЕІС-кодів)

Додатки:

- 1) Паспорт точки розподілу (передачі) електричної енергії.
- 2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів у разі, якщо приєднання до Договору ініціює Споживач.

Увага! Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.

З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор системи розподілу набувають всіх прав та обов'язків за 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 Договором послуг.

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

06 ВЕР 2021

(дата)

собистий підпис м/п

генеральний директор ТОВ «Алай»

О.А. Пушкар

(П.І.Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

Юр. Адреса: 03134, м. Київ, вул. Миру, буд. 19-У

Адреса: 03061, м. Київ, проспект Відрадный, буд.95, літ. А2, офіс, 202

Код за ЄДРПОУ 35648326

р/р UA883209840000026005210320357 в ПАТ «ПроКредит Банк», м. Київ

МФО 320984

ПІН 356483226595

№ свідоцтва 200044376

Тел.. (044) 531-98-19, (050) 311-99-68

@: office@alay.com.ua

Відмітка про підписання Споживачем цієї Заяви-приєднання:

06 ВЕР 2021

(дата)

собистий підпис м/п

генеральний директор ТОВ «Алай»

О.А. Пушкар

(П.І.Б. Споживача)

Додаток 2
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії
від « » 06 ВЕР 2021 р.
№ ЕЧУР21001010119882

ПАСПОРТ

точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC-код) точки комерційного обліку: 62Z0007564437054

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкту: нежилі приміщення
- 2) Адреса об'єкту: м. Київ, вул. Миру, буд. 19-У
- 3) Ступінь напруги 10/0,4 кВ/схема живлення за точкою розподілу (передачі) основна / резервна
(непотрібно закреслити).
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 1000 кВА.
- 5) Дозволена потужність 950 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів II кат – 900 кВт, III-50 кВт.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу NM8S на напругу 0,4кВ, струм 1600А.
- 8) Тип та потужність генеруючої установки (генеруючих установок) _____, _____ кВт.

Оператор системи _____

9) Місце встановлення окремих елементів генеруючої установки (генеруючих установок)

назва елемента	місце встановлення
----------------	--------------------

10) Фіксація наявності генерації в мережу з датою початку генерації, яка збігається з датою улаштування вузла обліку _____, покази засобу комерційного обліку _____, зафіксовані на дату улаштування засобу комерційного обліку.

11) Наявність електроопалювальної установки _____ (потужність, кВт).».

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 розподіл 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 розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в 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 та 9.

Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

Паспорт точки розподілу виконано:

/ В.о ЕЧТі Купрієнко А.В. _____
(Посада, ПІБ) (підпис)

« » 06 ВЕР 2021 20 р.

Паспорт точки розподілу погоджено:

в.о. ЕЧ Коваленко С.В. _____
(Посада, ПІБ)

ЕЧГ Красножон П.В. _____
(Посада, ПІБ) (підпис)
« » 06 ВЕР 2021 20 р.



Додаток 2
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії
від « » 06 ВЕР 2021 р.
№ ЕЕЧ21010101179882

ПАСПОРТ

точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код) точки комерційного обліку: 62Z5060823954799

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкту: нежилі приміщення
- 2) Адреса об'єкту: м. Київ, вул. Миру, буд. 19-У
- 3) Ступінь напруги 10/0,4 кВ/схема живлення за точкою розподілу (передачі) основна / резервна (ненотрібне закреслити).
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 1000 кВА.
- 5) Дозволена потужність 900 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів II кат – 900 кВт.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу NM8S на напругу 0,4кВ, струм 1600А.
- 8) Тип та потужність генеруючої установки (генеруючих установок) _____, _____ кВт.

Оператор системи _____.

9) Місце встановлення окремих елементів генеруючої установки (генеруючих установок)

назва елемента

місце встановлення

10) Фіксація наявності генерації в мережу з датою початку генерації, яка збігається з датою улаштування вузла обліку _____, покази засобу комерційного обліку _____, зафіксовані на дату улаштування засобу комерційного обліку.

11) Наявність електроопалювальної установки _____ (потужність, кВт).».

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 розподіл 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 розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в 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 та 9.

Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

Паспорт точки розподілу виконано:

В.о ЕЧТі Купрієнко А.В.

(Посада, ПІБ)

(підпис)

« » 06 ВЕР 2021 20 р.

Паспорт точки розподілу погоджено:

в.о. ЕЧ Коваленко С.В.

(Посада, ПІБ)

ЕЧГ Красножон П.В.

(Посада, ПІБ)

06 ВЕР 2021

202 р.





Додаток 3
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
(передачі) електричної енергії
від «06» ВЕР 2021 р.
№ЕЕЦ21010101 179882

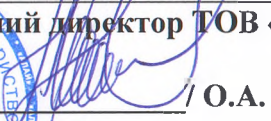
Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

№ пп	ЕІС-код	Назва об'єкту	Адреса	Потужність		Дані засобів комерційного обліку				Вид енергії, СА, СР, СГ	Втрати енергії (так/ні)		Назва площадки вимірювання	Власність
				Придбана, кВт/кВА	Дозволена, кВт	Тип, номер приладу обліку	Дані розрахункового коефіцієнту		Розрахунковий коефіцієнт		В ЛЕП	В тр-рах		
							Кі тр-ра	Ку тр-ра						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	62Z0007564437054	Нежилі будівлі (літ. У, У')	м. Київ, вул. Миру (Святошинський р-н.), буд. 19у	1000,0 кВА	900,0 кВт – II кат. 50,0кВт – III кат.	MTX 3G20.DD.3M1-DOG4 №02553339	-	-	300	СА СР	так	так	Нежилі будівлі (літ. У, У')	Спожи вача
2.	62Z5060823954799 (резерв)			1000,0 кВА		MTX 3G20.DD.3M1-DOG4 №0254.02070083. 2017	-	-	300	СА СР	так	так		

Оператор системи:

Начальник
РВ ВП «Київське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут»
АТ «Укрзалізниця»
 /С.А. Паталаха
Заступник начальника
РВ ВП «Київське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут»
АТ «Укрзалізниця»
 /В.Т. Ісько

Споживач:

Генеральний директор ТОВ «Алай»
 / О.А. Пушкар
М.П.



« 06 ВЕР 2021 р.

« 06 ВЕР 2021 р.

Додаток 4

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

від « » р.
№ЕЕІС21010101

Порядок розрахунків

1. Оплата вартості послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та інших платежів проводиться Споживачем виключно у грошовій формі на поточний рахунок Оператора системи розподілу за розрахунковий період, який становить один календарний місяць.

Види платежів	Банківські реквізити платежів			
	р/рахунок	Банк отримувача	МФО	ЄДРПОУ
За послуги з розподілу (передачі) електричної енергії; за послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії;	UA98322669000026004303185944	АТ "Ошадбанк"	322669	40150221

Дата оплати рахунка (здійснення розрахунку) визначається датою, на яку були зараховані кошти на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

2. Сума оплати послуг з розподілу (передачі) визначається виходячи з обсягу електричної енергії, розподіленої Оператором системи розподілу, та тарифу на розподіл (передачу) електричної енергії, що діяв у розрахунковому періоді.

3. Тарифи (ціни) за послуги з розподілу (передачі) електричної енергії на ринку електричної енергії встановлюються Регулятором та розміщуються на офіційному веб-сайті Оператора системи розподілу.

4. Оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії здійснюється Споживачем у формі попередньої оплати (крім 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).

5. Споживач здійснює повну оплату вартості обсягу електричної енергії, заявленого на відповідний розрахунковий період, наступним чином:

попередня оплата здійснюється Споживачем самостійно - за 5 днів до початку розрахункового періоду з наступним перерахунком (остаточним розрахунком), що проводиться відповідно до фактичного обсягу розподіленої електричної енергії протягом відповідного розрахункового періоду, 100 % від прогнозованих обсягів споживання електричної енергії на розрахунковий місяць;

остаточний розрахунок за розподілену електричну енергію та інші платежі згідно з умовами цього Договору здійснюються Споживачем на підставі отриманих у Оператора системи розподілу рахунків протягом 5-ти операційних днів з дня їх отримання.

6. При остаточному розрахунку за розподілену електроенергію Оператор системи розподілу враховує здійснену Споживачем попередню оплату станом на кінець розрахункового періоду.

7. Побутовими споживачами та суб'єктами 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, та організаціями, які фінансуються з державного та/або місцевого бюджету, оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії здійснюється один раз за фактичними обсягами розподіленої електричної енергії на початку періоду, наступного за розрахунковим, протягом 5-ти робочих днів з дня отримання рахунку, якщо інше не узгоджене Сторонами.

8. Зчитування показів лічильника проводиться 28 числа (при 31 календарному дні в місяці), 27 числа (при 30 календарних дні в місяці), 26 числа (при 28 календарних дні в місяці), кожного розрахункового місяця. Якщо вказаний день випадає на вихідний або святковий день, то він переноситься на останній робочий день, що передує йому.

Покази лічильників фіксуються з вказанням фактичної дати та, за необхідності, часу зчитування. Обсяг розподіленої електричної енергії визначається за розрахунковий період, який становить 1 календарний місяць і визначається відповідно до порядку, встановленого Кодексом комерційного обліку електричної енергії.

За підсумками місяця Оператор системи розподілу надає Споживачу:

- акт приймання-передачі наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії;
- акт про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

Оформлені належним чином акти Споживач повертає Оператору системи у п'ятиденний термін. У разі неповернення Споживачем належно оформленого Акту та за відсутності заперечень останній вважається підтвердженим.

9. Рахунки на оплату послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, пеню, інфляційні збитки, річні виписуються Оператором системи розподілу окремо та надаються Споживачу. Тривалість періоду для здійснення споживачем розрахунків за послуги з розподілу (передачі) електричної енергії, із забезпечення перетікань реактивної електроенергії, пеню, інфляційні збитки, річні має не перевищувати 5 операційних днів з дня отримання рахунка.

10. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених п. 5 цього Додатку, Споживач сплачує Оператору системи пеню у розмірі 0,5% від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діяла на день прострочення) за кожен день прострочення включно по день фактичної оплати, та санкції, що сплачуються відповідно до ст. 625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних).

11. Рахунки на оплату можуть надаватися в паперовому вигляді у відповідних структурних підрозділах Оператора системи розподілу, поштовим зв'язком, факсимільним зв'язком, електронною поштою або іншими способами з використанням новітніх інформаційних технологій у системі електронного документообігу.

12. У разі неотримання Споживачем протягом 2-х робочих днів після останнього дня розрахункового періоду рахунків на оплату в паперовому вигляді Оператор системи розподілу на 3-й день надсилає їх поштовим зв'язком, факсимільним зв'язком або електронною поштою. Споживач зобов'язаний переглядати електронну пошту, визначену в реквізитах Договору та в реквізитах цього додатку до Договору. У разі неотримання Споживачем рахунків протягом 3-х робочих днів після останнього дня розрахункового періоду Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу на 4-й день після останнього дня розрахункового періоду, у разі не повідомлення Оператора системи розподілу Споживачем рахунки вважаються отриманими. У разі оплати рахунків готівкою в призначені платежу обов'язково вказувати вид заборгованості та згідно з яким рахунком (повний номер рахунку) проводиться оплата.

13. На поточний рахунок Оператора системи розподілу Споживач перераховує:

- грошові кошти за розподілену активну електричну енергію;
- грошові кошти за надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії;
- грошові кошти за розподілену активну електричну енергію, що надходять за визнаною претензією або рішенням суду;
- грошові кошти на покриття плати за порушення умов договору та санкції, що сплачуються відповідно до ст. 625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних).

Оператор системи:

Начальник РВ ВП «Київське регіональне відділення
«Енергозбут» філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця»
/С.А. Паталаха

Заступник начальника РВ ВП «Київське регіональне
відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут» АТ
«Укрзалізниця»

/В.Г. Ісько

06 ВЕР 2021

р.

Споживач:

Генеральний директор ТОВ «Алай»

/О.А. Пушкар



Додаток 5
до договору споживача про
надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії
від «06 ВЕР 2021» р.
№ ЕЕЦ21010101 179882

**Порядок
участі споживача в графіках обмеження електроспоживання
та графіках відключень**

1. Оператор системи розподілу у відповідності до нормативних документів щодо складання графіків обмеження споживання електричної енергії встановлює такі обмеження споживання:

Електричної енергії		Електричної потужності	
1 черга _____	кВт·год	1 черга _____	кВт
2 черга _____	кВт·год	2 черга _____	кВт
3 черга _____	кВт·год	3 черга _____	кВт
4 черга _____	кВт·год	4 черга _____	кВт
5 черга _____	кВт·год	5 черга _____	кВт

2. До графіків аварійних відключень та місцевого розвантаження занесені такі (фідери) лінії Споживача:

3. Акти аварійної та технологічної броні додаються за формою додатку 9.

4. Порядок участі Споживача у графіках обмеження електроспоживання, графіках відключення та місцевого розвантаження та тривалість дії обмеження електроспоживання:

5. Порядок повідомлення Споживача про введення графіків обмеження електроспоживання: телефоном / повідомленням

6. Час і тривалість ремонтних робіт.

Електропостачання Споживача підлягає обмеженню (відключенню) у разі необхідності проведення ремонтних робіт в електроустановках оператора системи розподілу, у випадках виникнення такої необхідності. Тривалість робіт визначається технологічними картами на проведення ремонтних робіт. Час проведення ремонтних робіт доводиться Споживачу в кожному окремому випадку.


7. Сторони несуть відповідальність за невиконання умов обмеження електроспоживання згідно з чинним законодавством.

Оператор системи:

Начальник
РВ ВП «Київське регіональне відділення
«Енергозбут» філії «Енергозбут»
АТ «Укрзалізниця»
[Підпис] /С.А. Паталаха

Заступник начальника
РВ ВП «Київське регіональне відділення
«Енергозбут» філії «Енергозбут»
АТ «Укрзалізниця»
[Підпис] /В.Г. Ісько

Споживач:

[Підпис]
Генеральний директор ТОВ «Алай»
[Підпис] /О.А. Пушкар
М.П.


М.П. «06 ВЕР 2021» р.

М.П. «06 ВЕР 2021» р.

Додаток 6
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії
від « » 06 ВЕР 2021 р.
№ 22421010101179882

**Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін**

Місто Київ

« » 06 ВЕР 2021 20 р.

Споживач електроенергії

ТОВ «АЛАЙ»

(найменування споживача та його місцезнаходження)

м. Київ, Святошинський р-н., вул. Миру, буд. 19У

(назва об'єкту та його місцезнаходження)

в особі Генерального директора Пушкаря О.А.

(посада, прізвище, ініціали)

та АТ «Укрзалізниця»

(Оператор системи)

в особі начальника виробничого підрозділу «Київське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» Паталахи Сергія Анатолійовича, та заступника начальника виробничого підрозділу «Київське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» Іська Валерія Григоровича цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи: ЛЕП ПЕ-10кВ «Київ Волинський-Боярка»; ЛЕП ПЕ 10 кВ «Буча-Київ»

Споживача: РЛНД-10/400 на оп.№10л, КЛ 10кВ від оп. №10л ЛЕП ПЕ-10кВ «Київ Волинський-Боярка» до КТПНС №101, КТПНС №101, РЛНД-10/400 на оп.№111а, КЛ 10кВ від оп. №111а ЛЕП ПЕ-10кВ «Буча-Київ» до КТПНС №101 прилади обліку та внутрішні мережі.

2. Межа експлуатаційної відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок установлюється на:

Між ОРС та ТОВ «Алай»: на нерухомих клеммах роз'днувача РЛНД-10/400 на опорі №10л ЛЕП ПЕ-10 кВ «Київ Волинський-Боярка» та на нерухомих клеммах роз'днувача РЛНД-10/400 на опорі №111а ЛЕП ПЕ-10 кВ «Буча-Київ»

Оператор системи несе відповідальність за: ЛЕП ПЕ-10кВ «Київ Волинський-Боярка»; ЛЕП ПЕ 10 кВ «Буча-Київ»

3. Споживач несе відповідальність за: РЛНД-10/400 на оп.№10л, КЛ 10кВ від оп. №10л ЛЕП ПЕ-10кВ «Київ Волинський-Боярка» до КТПНС №101, КТПНС №101, РЛНД-10/400 на оп.№111а, КЛ 10кВ від оп. №111а ЛЕП ПЕ-10кВ «Буча-Київ» до КТПНС №101 прилади обліку та внутрішні мережі.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж (завірена підписами відповідальних осіб – Додаток №7 до Договору).

4. Схема електропостачання на межі балансової належності забезпечує струмоприймачі в частині електропостачання:


Категорія струмоприймачів	кВт	Струмоприймачі, схема живлення яких	
		Відповідає категорії	Не відповідає категорії
Перша			
Друга	900	100%	
Третя	50	100%	

6. Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати установки, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до вимог законодавства України.

7. Реквізити і підписи сторін:

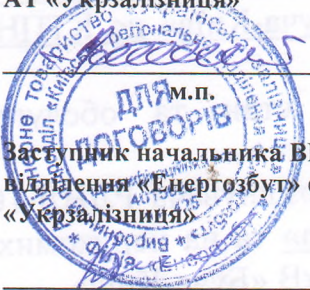
Акт виконано:
В.о ЕЧТі Купрієнко А.В.
 (Посада, ПІБ) (підпис)
 « 06 ВЕР 2021 » р.

Акт погоджено:
в.о. ЕЧ Коваленко С.В.
 (Посада, ПІБ) (підпис)
ЕЧГ Красножон П.В.
 (Посада, ПІБ) (підпис)
 « 06 ВЕР 2021 » р.
 М.П.




Оператор системи розподілу:
 Начальник ВП «Київське регіональне відділення
 «Енергозбут» філії «Енергозбут»
 АТ «Укрзалізниця»

С.А. Паталаха
 м.п.
 Заступник начальника ВП «Київське регіональне
 відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут» АТ
 «Укрзалізниця»
В.Г. Ісько



Споживач:

ТОВ «Алаї»
 Бун. Клепу 19,4; 03182
 (посада, П.І.В., підпис)
М.П.
 р.



Додаток 7

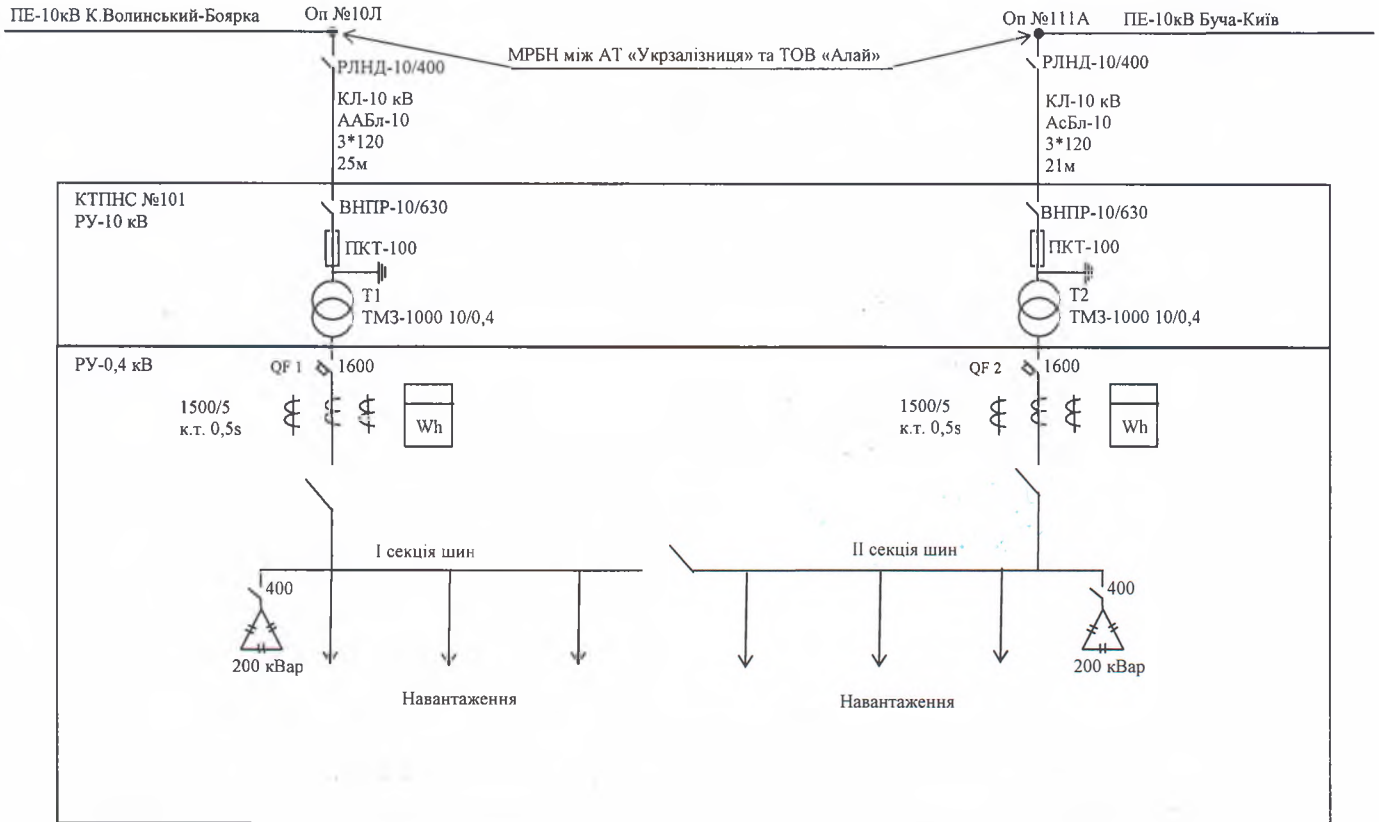
до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

від «__» 06 ВЕР 2021 р.

№ ЕЕУР1010101119882

Однолінійна схема електропостачання

Нежилі приміщення: м. Київ, Святошинський р-н., вул. Миру, буд. 19-У
(назва і адреса об'єкта)



Схему виконано:

В.о ЕЧТі Купрієнко А.В.
(Посада, ПІБ) (підпис)
«__» 06 ВЕР 2021 р.

Схему погоджено:

В.о. ЕЧ Коваленко С.В.
(Посада, ПІБ) (підпис)
ЕЧ Красножон П.В.
(Посада, ПІБ) (підпис)
«__» 202__ р.
М.П.

Оператор системи розподілу:

Начальник ВП «Київське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця»
С.А. Паталаха
М.П.

Заступник начальника ВП «Київське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця»
В.Г. Ісько
М.П.

Споживач:

Григорук О.А.
(посада, П.І.Б., підпис)
М.П.
«__» 06 ВЕР 2021 р.

Додаток 8
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії
від « » 06 ВЕР 2021 р.
№ ЕЕУ21010101179882

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ електроенергії в мережі споживача

Цей Порядок складено відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених наказом Міненерговугілля України від 21.06.2013 № 399 (далі – Методичні рекомендації), Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (із змінами), Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311.

1. Найменування Споживача: **ТОВ «Алай»**
2. Адреса об'єкта: **м. Київ, вул. Миру, буд. 19-У**
3. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку) **РУ-0,4 кВ КТПНС №101**

Розрахунок витрат електричної енергії в мережах Споживача здійснюється відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередачі, затверджених наказом №399 від 21 червня 2013 року Міністерством енергетики та вугільної промисловості України (далі – Методичні рекомендації).

Загальна величина витрат електричної енергії розраховується за формулами 5.3-5.6 Методичних рекомендацій.

Для точок обліку, по яких визначення обсягу спожитої електроенергії здійснюється на підставі даних АСКОЕ (рівень інформаційного забезпечення Б), розрахунок витрат електроенергії здійснюється програмою даного АСКОЕ для кожного інтервалу часу з умовно-сталим навантаженням (приймається 0,5 год.). Якщо до програми АСКОЕ не заведена функція, що дозволяє проводити розрахунки витрат електроенергії для кожного інтервалу часу, то розрахунок витрат електроенергії здійснюється електропередавальною організацією як для рівня інформаційного забезпечення А.

Розрахунок витрат електричної енергії в елементах схеми живлення здійснюється згідно з розділом 7 Методичних рекомендацій на підставі вихідних даних та розрахункової (однолінійної) схеми, що додається.

У разі передачі електропередавальною (електропостачальною) організацією електричної енергії внутрішніми технологічними електромережами Споживача іншим суб'єктам господарювання, витрати електроенергії в мережах, що використовуються спільно, розподіляються пропорційно обсягам переданої належної електричної енергії.

1. Вихідні дані для розрахунку витрат електроенергії в силових трансформаторах.

1.1. Таблиця з вихідними даними силового трансформатора:

№ ТП	ЕІС - код точки обліку (згідно з додатком 3)	Паспортні дані трансформатора					Години роботи		Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження		
		Тип, номінальна потужність S _n (кВА)	Номінальна напруга U _n кВ		Витрати, кВт		Струм х.х. I _{хх} (%)	Напруга К.З. U _{кз} , (%)			
			ВН	НН	Р _{хх}	Р _{кз}				Під навантаженням Т _p	Під напругою Т _n
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	62Z00075644 37054	1000	10	0,4	22 50	120 0	1,8	5,5		720	1,15

3.2. Витрати електроенергії у внутрішніх мережах багатопверхових житлових будинків обчислюються за формулами Методичних рекомендацій для кожного із введів як сума витрат у зовнішній живильній мережі, внутрішньобудинкової мережі живлення споживачів, а також витрат у лічильниках електричної енергії та опорах контактних з'єднань відгалужень до лічильників. При цьому в залежності від наявності засобів обліку використовуються наступні формули:

- формули 7.38, 7.40, 7.42 – для визначення витрат у зовнішній мережі;
- формули 7.39, 7.41, 7.43 – для внутрішньобудинкової мережі;
- формули 7.44 – для визначення витрат в лічильниках;
- формули 7.45 – для визначення витрат в контактних з'єднаннях.


4. Особливі умови: _____


Вихідні дані для розрахунку витрат перевірено:

В.о ЕЧТі Купрієнко А.В. 
(Посада, ПІБ) (підпис)

« _____ » 06 ВЕР 2021 202_ р.

Вихідні дані для розрахунку витрат погоджено:

в.о. ЕЧ Коваленко С.Б. 
(Посада, ПІБ) (підпис)

ЕЧГ Красножон П.В. 
(Посада, ПІБ) (підпис)

« _____ » 06 ВЕР 2021 202_ р.

М.П.

Оператор системи розподілу:

Начальник ВП «Київське регіональне відділення
«Енергозбут» філії «Енергозбут»
АТ «Укрзалізниця»

 С.А. Паталаха

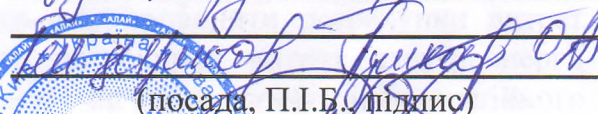
Заступник начальника ВП «Київське регіональне
відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут» АТ
«Укрзалізниця»

 В.Г. Ісько



Споживач:

ТОВ «АЛАЙ»
вул. Клебу 19-Б, 03182


(посада, П.І.Б., підпис)

М.П.
06 ВЕР 2021 р.



Додаток 10
до Договору споживача про
надання послуг з розподілу
(передачі) електричної енергії
від « 06 ВЕР 2021 » р.
№ ЕЕЦ21010101 179882

ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

Київ

(місце укладення)

№ ЕЕЦ21010101 179882

06 ВЕР 2021

(дата)

Оператор системи розподілу акціонерне товариство «Українська залізниця», код ЄДРПОУ 40075815, Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X0281924273297, в особі філії «Енергозбут» акціонерного товариства «Українська залізниця», код ЄДРПОУ 40150221, (в тексті цього Договору іменується як – «ОСР»), що здійснює свою діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої відповідно до Постанови НКРЕКП від 08.11.2018 року № 1395, має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України та є платником податку на додану вартість, в особі начальника регіонального відділення виробничого підрозділу "Київське регіональне відділення «Енергозбут»" філії "Енергозбут" АТ "Укрзалізниця" Паталахи Сергія Анатолійовича та заступника начальника регіонального відділення виробничого підрозділу "Київське регіональне відділення «Енергозбут»" філії "Енергозбут" АТ "Укрзалізниця" Ісько Валерія Григоровича, які діють на підставі Довіреності № 7287,7288 від 10.08.2021р., з однієї сторони, та Товариство з обмеженою відповідальністю «Алай» є платником податку на додатну вартість, ПІН 356483226595, (в тексті цього Договору іменується як – «Споживач»), що здійснює свою діяльність на підставі Статуту, в особі генерального директора ТОВ «Алай» Пушкаря Олега Анатолійовича, який діє на підставі протоколу №1 зборів учасників Товариства з обмеженою відповідальністю «Алай» від 25.08.2010р., з другої сторони, (далі - Сторони), уклали цей договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі - Договір) про таке.

1. Предмет Договору

1.1. Оператор системи 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 забезпечення перетікань реактивної електричної енергії у своїх електричних мережах та/або здійснює оплату Оператору системи за перетікання реактивної електричної енергії згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Оператор системи зобов'язується:

виконувати умови цього Договору;
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.

2.2. Споживач зобов'язується:

виконувати умови цього Договору;
здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії
забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи 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 за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня звільнення об'єкта включно.

3. Права Сторін

3.1. Оператор системи має право:

на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.2018 № 87 (далі - Методика обчислення плати);

на доступ 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.

3.2. Споживач має право:

на отримання від Оператора системи 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, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору;

на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок Споживача;

на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

4. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

4.1. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора системи, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (із змінами) (далі – ПРРЕЕ).

4.2. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені Графіком зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії, Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:

акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії;

акт результатів замірів електричної потужності.

За наявності вводів на різних ступенях напруги та різних системах обліку значення показів надаються окремо за кожною точкою обліку.

4.3. Розрахунковим вважається період з 26-28 числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця.

4.4. Оплата послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії проводиться Споживачем на підставі рахунка, виставленого Оператором системи. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії.

Споживач зобов'язаний здійснити оплату рахунку, що надається йому Оператором системи, у термін, що не перевищує 5 робочих днів з дня отримання.

4.5. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. При цьому оформлюється Графік погашення 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 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.

5. Відповідальність Сторін

5.1. Оператор системи несе відповідальність за безперервну передачу електричної енергії Споживачу.

5.2. Оператор системи 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;
- 3) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

5.3. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.2 глави 2 цього Договору, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи пеню в розмірі 0,5% від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діяла на день прострочення) за кожен день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

6. Обставини непереборної сили

6.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили.

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

6.2. 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.

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

7. Строк договору

7.1. Цей Договір укладається строком на один рік, набирає чинності з дня його підписання та вважається продовженим на наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення строку одна із Сторін не повідомить іншу про відмову від цього Договору або його перегляд. Договір може бути розірвано і в інший термін (строк) за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.

8. Інші умови

8.1. 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.

8.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (додаток 6 до цього Договору) та позначається на Однолінійній схемі (додаток 7 до Договору).

8.3. Додатки до цього Договору є його невід'ємними частинами.


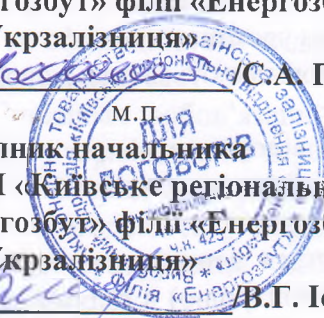



8.4. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово та підписуються уповноваженими особами.

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

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

8.7. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, одні з них зберігається у Оператора системи, другий - у Споживача.

9. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Оператор системи розподілу	Споживач
<p>Акціонерне товариство "Українська залізниця" ЄДРПОУ 40075815 ЕІС код № 62X0281924273297 Юридична адреса: вул. С. Гедройця, 5, м. Київ, 03150 Філія «Енергозбут» Поштова адреса: вул. Жилянська, 97, м. Київ, 01135 Телефон: +38 044 465-42-21 Факс: +38 044 333-16-95 E-mail: osr_energozbut@ukr.net Веб-сайт: www.uz.gov.ua ВП «Київське регіональне відділення «Енергозбут»» філії «Енергозбут» АТ «Українська залізниця» Поштова адреса: 01135, м. Київ, вул. Жилянська, 97 Телефон: 044-333-10-94 Факс: 044-333-13-56 Київський лінійний відділ: Адреса лінійного відділу: м. Київ, вул. Жилянська, 97 Телефон: 044-465-38-60, 044-406-98-90 Реквізити за послуги з розподілу електричної енергії; за послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії; пені: Номер рахунку IBAN UA983226690000026004303185944 в ТБВВ №10026/0123 філії – ГУ по м. Києву та Київській області АТ "Ощадбанк" МФО банку: 322669 Код ЄДРПОУ: 40150221</p>	<p>ТОВ «Алай» Юр. Адреса: 03134, м. Київ, вул. Миру, буд. 19-У Адреса: 03061, м. Київ, проспект Відрадний, буд.95, літ. А², офіс, 202 Код за ЄДРПОУ 35648326 р/р UA883209840000026005210320357 в ПАТ «ПроКредит Банк», м. Київ МФО 320984 ІПН 356483226595 № свідоцтва 200044376 Тел.. (044) 531-98-19, (050) 311-99-68 @: office@alay.com.ua</p>
<p>Начальник РВ ВП «Київське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця»  / С.А. Паталаха М.П.  Заступник начальника РВ ВП «Київське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця»  / В.Г. Ісько</p>	<p>Генеральний директор ТОВ «Алай»  / О.А. Пушкарь М.П. </p>

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

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (далі – Порядок) складено відповідно до «Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між енергопередавальною організацією та її споживачами», затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.2018 № 87 (далі – Методика обчислення плати).

1. Порядок оплати за послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії визначено в Додатку 4 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

2. Характеристики компенсуючих установок (КУ) Споживача:

№ п/п	Тип КУ	Номинальна напруга		Всього
		до 1 000 В	вище 1 000 В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:			
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр			
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр			
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт			
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр			

3. Плата за перетікання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначається за формулою:

$$П = П1 + П2 - П3,$$

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

П2 – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами КРП, грн;

П3 – знижка плати у разі залучення споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

Плата П1 визначається за формулою:

$$П1 = Пс + Пг,$$

де Пс – плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

Пг – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн

Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пс = \left(\sum_{i=1}^V WQ_{c(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{c(-j)} \times D_j \right) \times T,$$

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

T – середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, грн/кВт·год.

У разі отримання від'ємного результату за даною формулою значення Пс приймається рівним нулю.

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

$$Пг = \left(\sum_{i=1}^V WQ_{g(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{g(-j)} \times D_j \right) \times T,$$

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

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

У разі отримання від'ємного результату за даною формулою значення P_r приймає рівним нулю.

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

$$P_r = WQ_{r(0)} \times D_{cp} \times T,$$

де $WQ_{r(0)}$ – розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр·год;

$$D_{cp} = \frac{1}{V} \sum_{i=1}^V D_i,$$

– середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр.
Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами компенсації реактивної потужності визначається формулою:

$$P_2 = P_c \times (\operatorname{tg}\varphi - 0,25)^2.$$

При $\operatorname{tg}\varphi \leq 0,25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $\cos\varphi = 0,97$) складова P_2 приймається рівною нулю. Якщо $\operatorname{tg}\varphi > 2$, у даній формулі використовується $\operatorname{tg}\varphi = 2$.

4. Характеристики точок обліку реактивної електроенергії вказані в Додатку № 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії Споживача» Договору. Результати розрахунків:

№ п/п	Точка обліку (п/ст, ТП, РП, напруга)	Тип точки обліку (вхідна +, транзитна -)	Вид обліку (спожив., генерація)	№ електр. лічильника	ЕЕРП (D) кВт/кВАр
1.	КТПНС№101(РУ-0,4) (ПЕ-10кВ «К.-Волин.-Боярка»)	+	спожив.	MTX 3G20.DD.3M1-DOG4 №02553339	Згідно повідомлення
2.	КТПНС№101(РУ-0,4) (ПЕ-10кВ «Буча-Київ»)	+	спожив.	MTX 3G20.DD.3M1-DOG4 №0254.02070083.2017	Згідно повідомлення

$D_{cp} =$ згідно повідомлення.

Економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) характеризує частку впливу реактивного перетікання через межу розділу мереж Оператора системи та Споживача в розрахунковому режимі на сумарні техніко економічні показники в магістральній та розподільчій мережі.

Значення D та D_{cp} обчислюються Оператором системи за допомогою сертифікованого програмного комплексу КВАРЕМ один раз на два роки і доводяться Споживачу письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною цього Договору.

5. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку, вказаними в таблиці п. 4, з урахуванням поточних замін приладів обліку.

6. Організація щодобового контролю перетікання реактивної електроенергії узгоджується між Оператором системи та Споживачем в залежності від технічного оснащення системами обліку, наявності чергового персоналу (контроль може забезпечуватись записами в журналі показів приладів обліку, використанням інформаційних систем та ін.).

7. Передача показів розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії за розрахунковий місяць здійснюється згідно з умовами Договору.

В неробочий час компенсуючі установки Споживача повинні бути відключені.

8. При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії у визначені терміни Оператор системи визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

9. У випадку тимчасового порушення обліку, яке не спричинене умисними діями Споживача, розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за середньодобовими показами за попередній розрахунковий період.

Інтервал розрахунку за середньодобовими показниками не повинен перевищувати одного місяця. У випадку, коли з об'єктивних причин розрахунковий облік неможливо відновити в

означений термін, порядок подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою Споживача і Оператора системи


10. Установка КУ здійснюються Споживачем з обов'язковим повідомленням Оператора системи при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і Оператора системи з відповідним внесенням змін у цей Додаток до Договору.

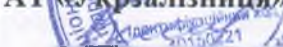
11. У випадку, якщо на підприємстві, де відсутній облік генерації реактивної електроенергії, виявлені КУ, підключені без повідомлення Оператора системи, не зафіксовані в договорі – сумарна розрахункова генерація реактивної електроенергії визначається з урахуванням додатково встановленої потужності КУ за період з дати останнього контрольного огляду засобів вимірювальної техніки цього підприємства. Нарахування проводиться на підставі акту контрольного огляду, в якому зафіксовано додатково встановлену потужність КУ.

12. Розрахункові витрати реактивної електроенергії в обладнанні технологічних мереж споживача (трансформатори, лінії, реактори, тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховуються.

13. Якщо згідно з Методикою обчислення плати виникли підстави для нарахування плати за перетікання реактивної електроенергії на площадці Споживача, що не визначена цим Додатком, Оператор системи доводить Споживачу письмовим повідомленням нові (перераховані) значення ЕЕРП.

Оператор системи:


Начальник
РВ ВП «Київське регіональне відділення
«Енергозбут» філії «Енергозбут»
АТ «Укрзалізниця»
 /С.А. Паталаха

Заступник начальника
РВ ВП «Київське регіональне відділення
«Енергозбут» філії «Енергозбут»
АТ «Укрзалізниця»
 /В.Г. Ісько



06 ВЕР 2021 року

Споживач:


Генеральний директор ТОВ «Алай»
/ О.А. Пушкарь
М.П.



06 ВЕР 2021 року

Додаток 11
до Договору споживача про надання послуг
з розподілу (передачі) електричної енергії
від « 06 ВЕР 2021 » р.
№ ЕЕЦ21010101 179882

ЗВІТ ПРО ПОКАЗИ ЗАСОБІВ ОБЛІКУ

ТОВ «Алай»

(найменування споживача)

за _____ 20__ року
(розрахунковий період)

№ з/п	Найменування об'єкту, джерело живлення, ЕІС-код	Тип, № засобу обліку	Покази засобів обліку				Різниця показників (к.6- к.7)	Розрахунковий коефіцієнт К=Ктс× Ктн **	Кількість спожитої ел.енергії, (к.8*к.9)	Втрати		Кількість відпущеної ел.енергії (к.10+к.11+к.12)
			Вид енергії *	зона доби (пік, напів-пік, ніч)	у розрахунковому періоді	у попередньому періоді				в ЛЕП кВт*год	в ТМ кВт*год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Нежилі будівлі (літ У, У ¹), ЛЕП-10КВ ПЕ «Київ-Волинський - Боярка», 62Z0007564437054	MTX 3G20.DD.3M1-DOG4 №02553339	A P	-	-	-	-	300	-	-	-	-
2.	Нежилі будівлі (літ У, У ¹), ЛЕП-10КВ ПЕ «Буча-Київ», 62Z5060823954799	MTX 3G20.DD.3M1-DOG4 №0254.02070083.2017	A P	-	-	-	-	300	-	-	-	-

* – вказати одне із: А – споживання активної електроенергії; АГ – генерація активної електроенергії; Р – споживання реактивної електроенергії; Г – генерація реактивної електроенергії.

** – даний розрахунковий коефіцієнт визначається як добуток коефіцієнту трансформації за струмом на коефіцієнт трансформації за напругою (при підключенні лічильника споживача за допомогою вимірвальних трансформаторів). Для лічильників прямого включення в даній колонці слід вказувати значення 1.

Оператор системи:

Начальник
РВ ВП «Київське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут»
АТ «Укрзалізниця»
_____ /С.А. Паталаха

Заступник начальника
РВ ВП «Київське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут»
АТ «Укрзалізниця»
_____ /В.Г. Ісько

Споживач:

Генеральний директор ТОВ «Алай»
_____ /О.А. Пушкар
М.П.



М.П. _____
« 06 ВЕР 2021 » р.

М.П. _____
« 06 ВЕР 2021 » р.

Додаток 12
до договору споживача про
надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії
від 06 ВЕР 2021 20 р.
№ЕЕЦ21010101 179882

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживача (Субспоживача)

№ з/п	Назва об'єкта, адреса	Дозволена потужність, кВт	Режим роботи (к-ть год на день/днів на тиждень)	Кількість електроенергії, що постачається по місяцях, тис. кВт год на 2021р.												
				січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	за рік
1	Нежилі будівлі (літ. У, У') м. Київ, вул. Миру (Святошинський р-н.), буд. 19У	950,0 кВт	24/7	-	-	-	-	-	-	-	-	50	50	50	50	200
	Всього:	950,0	24/7	-	-	-	-	-	-	-	-					

Для визначення договірних величин розподілу електричної енергії на наступний рік Споживач (крім побутових) не пізніше 01 листопада поточного року надає Оператору системи Відомості про обсяги очікуваного споживання постачання електричної енергії Споживача (Субспоживача) з помісячним розподілом для кожної площадки вимірювання.

У разі ненадання непобутовим споживачем зазначених відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним розподілом у встановлений договором термін, розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік визначається Оператором системи за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

Обсяги очікуваного споживання 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.

Оператор системи:

Начальник
РВ ВП «Київське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут»
АТ «Укрзалізниця»
[Підпис] /С.А. Паталаха

Заступник начальника
РВ ВП «Київське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут»
АТ «Укрзалізниця»
[Підпис] /В.Г. Ісько

Споживач:

Генеральний директор ТОВ «Алай»
[Підпис] / О.А. Пушкар



« 06 ВЕР 2021 р.

« 06 ВЕР 2021 р.

