

066 505 9667

ДОГОВІР
споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 230685

м. Ужгород

06.02.2023

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО"

що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, отриманої на виконання норм Законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про ліцензування видів господарської діяльності». Рішення органу ліцензування щодо видачі ліцензії та дата набуття права на провадження ліцензованої діяльності Оператора системи наведені в Ліцензійному реєстрі, що розміщений на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням: <http://www.ncre.gov.ua/?id=16075> яке діє через **Ужгородську філію**, в особі **Начальника сектору ФООК Ужгородської філії** **Хорошайлової Юлії Михайлівни** що діє на підставі довіреності №301 від 28.12.2022р. та Статуту товариства (далі – Оператор системи) та **Ужгородська загальноосвітня школа І-ІІІ ступенів №9 Ужгородської міської ради Закарпатської області** (далі – Споживач), в особі **Директора** **Роман Людмили Володимирівни** що діє на підставі **Статуту від 20.11.2007р. зареєстрованого за № 1 324 105 0004 003266** (далі – Сторони), уклали цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – Договір) про таке.

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. 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 N 312 (далі - ПРПЕЕ), 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 електричної енергії, параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 309, та Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 310, за об'єктом споживача, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки розподілу за об'єктом споживача, який є Додатком 2 до цього Договору, та в особовому рахунку Споживача, облікових баз 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 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 N 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 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 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 електропостачальник 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 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 (постачальнику послуг комерційного обліку) в один із таких способів:

- 1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу <https://pay.zakarpatt.energy/> (інтернет-сервіс електронна абонентська кліжка);
- 2) за телефоном кол-центру 0-800-50-16-20;
- 3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи розподілу;
- 4) на електронну адресу call.center@zakarpatt.energy;

періоду (календарного місяця), вважаються даними на перше число календарного місяця.
Зчитані (зняті) та передані покази лічильника 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).

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.

Якщо за підсумками наступного місяця Споживач надасть покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу та споживання електричної енергії за період зазначеного місяця здійснюється за показами, на 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 про покази засобів обліку за розрахунковий місяць, зразок якого наведено в Додатку 10 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 комерційного обліку.

У разі ненадання Споживачем звіту про дані 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 місяцем безпосередньо 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 взамовідносинах 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. Постаачальник 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. Взявши відносини 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 (двостороннім договором) 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 присутньої в системі, що використовує електричну енергію, Оператор системи 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.

5.2. Оплата послуг з розподілу електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточні рахунки Оператора системи які визначені в додатку 4 "Порядок розрахунків".

5.3. Тариф (ціна) на послугу з розподілу електричної енергії та терміни оплати послуги зазначаються в додатку 4 "Порядок розрахунків".

5.4. Споживач оплачує послугу з розподілу Оператору системи якщо згідно з умовами договору про постачання 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 якщо згідно з умовами договору про постачання оплату послуги з розподілу забезпечує постачальник.

5.5. Оператор системи в особовому рахунку Споживача зазначає Сторону, яка здійснює оплату наданих Споживачу

- 2) відкрити особу
- 3) забезпечувати у
- 4) здійснювати роз
- енергії, визначенню
- 5) надавати Спожи
- про терміни обм
- 6) надавати Спожи
- 7) ознайомити Спо
- 8) проводити не мен
- відповідно до затвер
- 9) здійснювати техн
- 10) розглядати зверн
- електричної енергії,
- 11) приймати письм
- електропостачання в
- електропостачання та
- 2) виконувати інші с
2. Споживач зобов'
- 1) виконувати умови
- забезпечувати нале
- електроустановок та е
- невідкладно повід
- узгоджувати з Опер
- здійснювані з метою з
- забезпечувати досту
- об'єкта для обслу
- не перешкоджати об
- стані від провідні п
- території Споживача, д
- живач відповідно до
- райні від 04 березня
- разі зміни власника
- ному числі шляхом ба
- очих днів до припин
- розривання цього до
- засобу;
- разі здійснення опла
- у терміни передба
- разі, якщо споживач
- приведення засобу
- Для визначення розм
- споживач не пізніше
- накопичення електричної
- встановлення непобу
- у поточному році з помі
- даного споживання н
- в поточного року, п
- виробити порядок (ал
- такій порядок з с
- ж (алгоритм) розрах
- п. 13 до цього Дого

Оператор системи має право:
 а) отримання від Споживача інформації, необхідної для виконання умовами глави 2 цього Закону;
 б) отримання безпосередньо від Споживача електричної енергії від Постачальника;
 в) доступу з розподілу Енергії до безперешкодного доступу до мережі розподілу Енергії;
 г) проведення технічної перевірки електропроводки та умов дотримання вимог безпеки в мережі розподілу Енергії порядку та умов, дого-
 товраних між оператором системи та Споживачем;
 д) встановлювати технічні заходи, необхідні для виконання умов, встановлених договором;
 е) встановлювати або припиняти доступ до мережі розподілу Енергії від Споживача відносно електропроводки та умов, дого-
 товраних між оператором системи та Споживачем;
 ж) контролювати дотримання вимог безпеки в мережі розподілу Енергії порядку та умов, дого-
 товраних між оператором системи та Споживачем;

- 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 її 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 про неоліки 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 N 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 безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком 4 "Порядок розрахунків" до цього Договору;
- 9) у разі, якщо споживач є власником засобу вимірювання, виконувати обґрунтовані вимоги Оператора системи щодо приведення засобу вимірювання в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.
- 10) Для визначення розміру очікуваного споживання електричної енергії кожної площадки вимірювання на наступний рік Споживач не пізніше 1 жовтня поточного року надає Оператору системи відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії (Додаток 11. "Обсяги постачання електричної енергії споживачу").
У разі ненадання непобутовим споживачем зазначених відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом у встановлений договором термін розмір очікуваного споживання 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.
- 11) Розробити порядок (алгоритм) розрахунку та складення балансу електричної енергії в електричних мережах споживача та погодити такий порядок з оператором системи розподілу. У разі нескладення споживачем даного порядку, застосовується порядок (алгоритм) розрахунку та складення балансу електричної енергії, складений оператором системи розподілу, який є додатком 13 до цього Договору.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи 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 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 здійснює Постачальник;
- 2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду вузла вимірювання, контролю за рівнем споживання електричної енергії, 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 пдв (безвідключення) Споживача умовам поставки про розподіл електричної

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 показників 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, визначеної згідно з умовами 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 електромережі 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, визначеному 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 послугу з розподілу електричної енергії Споживач сплачує оператору системи грошом у розмірі передбаченому Додатком 4 до цього Договору за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума грошів вказується 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 відповідно до вимог підпунктів 8.5 та 8.6 цієї глави.

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 послугу з розподілу електричної енергії Споживач сплачує оператору системи грошом у розмірі передбаченому Додатком 4 до цього Договору за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума грошів вказується у розрахунковому документі окремим рядком.

8.9. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою Стороною, за які законодавством передбачено застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або втрату грошей, на які 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 5 (п'ять) 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 посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним

3) у разі несплати грошей, а також представників з
4) у разі виступу електричної енергії в межах обсягів
5) з повідомленням Оператора системи
Інформація щодо за послуживості
6) в інших випадках

11.1 Цей Дого

20 року

визначається пр

із Сторін не б

Договір може

законодавств

11.2. Для дог

особи, у тому

у разі остат

Цей договір

між Операт

У зв'язку з ц

та оригінал

з моменту о

з дати його

11.3. У разі

а в частині

діяти до д

12.1. Інші

цього Дого

12.2. Усі д

в паперові

погоджені

додатків з

Оператор

(у т.ч. від

додатків з

таким, з

12.3. Меж

цього До

12.4. Виз

12.5. Сп

угоджені

Операт

за угодо

суми за

підтвер

12.6. Р

інспек

увашту

техніч

12.7. Р

12.8. Н

1) №1

2) №2

3) №3

4) №4

5) №5

6) №6

7) №7

8) №8

9) №9

10) №10

11) №11

12) №12

С

- 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.
- Інформація щодо планових та аварійних перерв в електропостачанні розміщується на офіційному вебсайті Оператора системи за посиланням <https://zakarpat.energy/customers/break-in-electricity-supply/>
- 6) в інших випадках, визначених ППРЕ та Кодексом систем розподілу.

11. Строк дії договору

11.1 Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору, але не раніше, ніж з 01 січня 20__ року, і діє до кінця поточного календарного року, якщо інший термін не зазначено в заяві-приєднання. Договір вважається продовженим на кожен наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

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 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.

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.

11.3. 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 до цього Договору, які не є публічними (п. 12.8 цього Договору), оформлюються Оператором системи письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженою особою Оператора системи та направляються Споживачу. Після розгляду та погодження Споживачем додатків до цього Договору, Споживач зобов'язаний підписати та повернути один примірник таких додатків до цього Договору протягом 20 календарних днів з дня їх отримання (поштою, уповноваженою особою, кур'єром тощо) Оператору системи. У разі не повернення одного примірника підписаного з боку Споживача додатку/(ів) Оператору системи (у т.ч. відмова від отримання, повернення за строком зберігання тощо) або не направлення зауважень щодо їх підписання, такі додатки до цього Договору будуть вважатися такими, що узгоджені (підписані) Споживачем та будуть вважатися Сторонами такими, що діють з дати направлення таких додатків Споживачу.

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. Строк позовної давності протягом якого Оператор системи або Споживач можуть звернутися до суду з вимогою про захист свого права та інтересу встановлюється за згодою Сторін тривалістю у 5 (п'ять) років, щодо дії або бездіяльності, завданих збитків (у т.ч. щодо стягнення основної суми заборгованості, необлікованої електричної енергії по акту про порушення, пені, штрафів тощо) з моменту їх виникнення і підтвердження (оформлення) належними документами (доказами).

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) №1 «Заява-приєднання»;
- 2) №2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії»;
- 3) №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії»;
- 4) №4 «Порядок розрахунків»;
- 5) №5 «Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»;
- 6) №6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін»;
- 7) №7 «Однолінійна схема електропостачання Споживача»;
- 8) №8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Споживача»;
- 9) №9 «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача» (за наявності);
- 10) №10 «Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий період (Зразок)»;
- 11) №11 «Об'єкти очікуваного споживання електричної енергії»;
- 12) №12 «Відомості про приєднані електроустановки інших учасників роздрібного ринку до технологічних електричних мереж Споживача».

Додатки №3, №5, №6, №7, №8, №9, №10 можуть не оформлятися для існуючих споживачів, приєднаних до даного Договору на умовах договорів про постачання електричної енергії або договорів про користування електричною енергією; Додатки №4, №5, №9, №10 та №13 не оформлюються з побутовими споживачами; Додатки №7, №8 не оформлюються з побутовими споживачами, приєднаними до електричних мереж на рівні напруги 220/380В.

Додатки 4, 5, 8, 10, 13 до цього Договору є публічними та розміщуються на сайті Оператора системи розподілу за адресою: <https://zakarpat.energy/>. Всі інші додатки не є публічними та оформляються між Сторонами у порядку, визначеному п. 12.2. цього Договору.

12.9. 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.

12.10. Оператор системи має право змінити умови Договору з обов'язковим повідомленням про це Споживачів на сайті Оператора системи розподілу за адресою: <https://zakarpat.energy/>. У разі негоди Споживача зі змінами, внесеними до Договору, такий Споживач має право розірвати Договір, згідно з порядком, викладеним в Договорі, протягом 7 (семи) календарних днів з дня, коли він дізнався чи міг дізнатися про внесені зміни до Договору, шляхом направлення чи особистого подання відповідної письмової заяви Оператору системи. Не розірвання Споживачем Договору у визначений строк та продовження користування Послугами Оператора системи свідчить про згоду Споживача зі змінами, внесеними до Договору. При внесенні змін до цього Договору, Оператор системи розміщує повідомлення про такі зміни на своєму офіційному сайті не менше ніж за 20 (двадцять) календарних днів до вступу змін в силу, крім випадків, для яких Договором або рішенням НКРЕКП встановлений інший строк та/або порядок повідомлення про внесення змін, а також випадків, у яких Оператор системи не зобов'язаний повідомляти Споживача про внесення змін.

12.11. У разі підписання Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у паперовому вигляді, він підписується у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з яких зберігається у Оператора системи розподілу, другий - у Споживача. Зміни до такого договору вносяться відповідно до п. 12.10 Договору та за ініціативою будь-якої із Сторін можуть бути оформлені шляхом підписання двосторонньої угоди у паперовому вигляді.

13. Місцезнаходження та банківські реквізити сторін

Оператор системи:

ПРАТ "Закарпаттяобленерго"

, що діє через

Ужгородська філія

юридична адреса:

89412, Закарпатська обл., Ужгородський р-н, с.Опоківці, вул.Головна, 57

Код ЄДРПОУ *00131529

фактична адреса:

88000 м.Ужгород, вул.Електрозаводська, 4

адреса електронної пошти: uz@zakarpat.energy

Банківський рахунок Оператора системи поточний

№ UA5431235600000 26001301609369

№ UA8631235600000 26001312609369

№ UA4931235600000 26000302609369

№ UA9131235600000 26002311609369

ЗОУ АТ "Ощадбанк" МФО 312356

Телефон 3-51-51, 61-21-60

Начальник сектору ФООК Ужгородської філії

Хорошайлова Ю.М.

Споживач:

УЗОШ №8

88000, м.Ужгород, вул.ІІІ.Петкефі,15

Код ЄДРПОУ 35231607

Банківський рахунок Споживача поточний

№ UA5431235600000 26001301609369

№ UA8631235600000 26001312609369

№ UA4931235600000 26000302609369

№ UA9131235600000 26002311609369

Телефон

61-51-18



Директор
М.П.
Роман Л.В.



За цією заявою-прис
Закону України "П
постанов

ініціюється
(найменування суб)
приєднання споживач

що здійснює діяльніс
(установчі документи
приєднання до умов
за об'єктом споживач
1. Начальний в
ЕІС-код точки

2. Столова, пл.ІІ
ЕІС-код точки

3. Мін-мистецтва
ЕІС-код точки

Додатки:

1) Паспорт точки роз
2) Визначений Прав
ініціал Споживача.

Увага! Погоди
приєднання до умов
З моменту акти
обов'язків за Договор
та чинним законодав
Своїм підписом
законодавством та м
законодавством, у то

(дата)

Реквізити С
юридична ад
ЄДРПОУ
Поточний рах
Назва банку
МФО
Тел. (факс) . 4

Додаток № 1
до договору від 06.02.2023 р.
№ 230685

ЗАЯВА-ПРИСДАННЯ

до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії
За цією заявою-присдання 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 N 312, умов договору про надання послуг з розподілу електричної
енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу
ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО"

(найменування оператора системи розподілу)

від імені **ПРАТ "Закарпаттяобленерго"** **Ужгородська філія**
(найменування суб'єкта: споживач у разі набуття права власності на об'єкт, або Оператор системи у разі надання послуги з присдання)
присдання споживача **УЗОП №9**

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

що здійснює діяльність на підставі **Статуту від 20.11.2007р. зареєстрованого за № 1 324 105 0004 003266**

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

присдання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу
за об'єктом споживача за адресою:

1. **Навчальний корпус, пл.Ш.Петефі, 15**

ЕІС-код точки **62Z4217276022228**

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

2. **Столова, пл.Ш.Петефі, 15**

ЕІС-код точки **62Z4971810825330**

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

3. **Міні-котельня, пл. Ш.Петефі, 15**

ЕІС-код точки **62Z6416276259478**

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

Додатки:

1) Паспорт точки розподілу об'єкта споживача.

2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів у разі, якщо присдання до Договору
вніс Споживач.

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

З моменту акцептування цієї заяви-присдання 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:

(дата)


(особистий підпис, МП)

Роман Л.В.
(П. І. Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

юридична адреса	88000, м.Ужгород, пл.Ш.Петефі, 15
ЄДРПОУ	35231607
Поточний рахунок	
Назва банку	
МФО	
Тел. (факс), e-mail	61-51-18

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-присдання:

(дата)


(особистий підпис)

Роман Л.В.
(П. І. Б. Споживача)

Додаток № 2.1
до договору від
№ 230685

06.02.2013р.

Паспорт точки розподілу електричної енергії

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1. ЕІС-код площадки комерційного обліку 62Z4217276022228

1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання "___" _____ року

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

Начальний корпус

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: пл.Ш.Петрефі,15

1.5. Призначена потужність за площиною комерційного обліку 10 кВт

1.6. Дозволена потужність за площиною комерційного обліку 10 кВт, у тому числі: 1 категорія надійності струмоприймачів ___; 2 категорія надійності струмоприймачів ___; 3 категорія надійності струмоприймачів 10;

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площиною комерційного обліку (цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати) _____

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площиною комерційного обліку: 62Z4217276022228

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

Рівень напруги, кВ	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,4	0,22
Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-

3. Перелік точок розподілу електричної енергії за площиною 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 №3 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)" 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 т.ч. технічних засобів для недопущення відпуску)	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	-	-	-	-	-
4.2	Установки збереження електроенергії	-	-	-	-	-
	у т.ч. 1 черга	-	-	-	-	-
	у т.ч. черга	-	-	-	-	-
4.2.1	З можливістю відпуску	-	-	-	-	-
4.2.2	Без можливості відпуску	-	-	-	-	-
4.3	Установки електроопалення	-	-	-	-	-
	у т.ч. 1 черга	-	-	-	-	-
	у т.ч. черга	-	-	-	-	-
4.4	Установки електроводонагрівання	-	-	-	-	-
	у т.ч. 1 черга	-	-	-	-	-
	у т.ч. черга	-	-	-	-	-

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта 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 (передачі) електричної енергії.

Окремі види спеціальних електроустановок споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача.

і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 до Додатку споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної брани електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8, 9 відповідно.

Паспорт точки розподілу за площиною 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 оформляються 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.

Паспорт точки розподілу площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО _____ Р.

Хоршайлова Ю.М.
ПІБ

Начальник сектору ФООК Ужгородської філії
Посада

Підпис

передачі)

графіках
споживача
5,8,9

до додатком

мілі та/або
ставі

Додаток № 2.2
до договору від
№ 230685

06.02.2023,

Паспорт точки розподілу електричної енергії

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1. EIC-код площадки комерційного обліку 62Z4971810825330

1.2. Дата завершення послуги з первинного прислання " " року

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

Слово

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: пл.Ш.Петефі,15

1.5. Приєднана потужність за площиною комерційного обліку 7,5 кВт

1.6. Дозволена потужність за площиною комерційного обліку 7,5 кВт, у тому числі: 1 категорія надійності струмоприймачів ; 2 категорія надійності струмоприймачів ; 3 категорія надійності струмоприймачів 7,5;

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площиною комерційного обліку (цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати)

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (EIC-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площиною комерційного обліку: 62Z4971810825330

2.1. Рівень напруги точок комерційного обліку груп електроустановок площадки комерційного обліку, присланих на відповідному рівні напруги до електричних мереж оператора системи:

Рівень напруги, кВ	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,4	0,22
Відмітка про наявність відключення ТКО на рівні напруги	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-

3. Перелік точок розподілу електричної енергії за площиною 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, EIC-коди точки(ок), сторона відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку №3 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)" 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 т.ч. технічних засобів для недопущення відпуску)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки	-	-	-	-	-
	н.т.ч. 1 черга	-	-	-	-	-
	н.т.ч. черга	-	-	-	-	-
4.1.1	З можливістю відпуску	-	-	-	-	-
4.1.2	Без можливості відпуску	-	-	-	-	-
4.2	Установки збереження електроенергії	-	-	-	-	-
	н.т.ч. 1 черга	-	-	-	-	-
	н.т.ч. черга	-	-	-	-	-
4.2.1	З можливістю відпуску	-	-	-	-	-
4.2.2	Без можливості відпуску	-	-	-	-	-
4.3	Установки електроопалення	-	-	-	-	-
	н.т.ч. 1 черга	-	-	-	-	-
	н.т.ч. черга	-	-	-	-	-
4.4	Установки електропродовження	-	-	-	-	-
	н.т.ч. 1 черга	-	-	-	-	-
	н.т.ч. черга	-	-	-	-	-

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

Встановлення системи існуючої електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача.

і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 до Додатку споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та 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, 6 відповідно.

Паспорт точки розподілу за площиною 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 оформляються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу площини комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу площини комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО _____ р.

Хорошайлова Ю.М.
ПІБ

Начальник сектору ФООК Ужгородської філії
Посада

Підпис

Додаток № 2.3
до договору від
№ 230685

06.02.2023р.

Паспорт точки розподілу електричної енергії

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1. ЕІС-код площадки комерційного обліку 62Z6416276259478

1.2. Дата закінчення послуги з первинного приєднання " " року

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

Міні-мистецтво

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: пл. Ш.Петерфі, 15

1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку 8,2 кВт

1.6. Довільна потужність за площадкою комерційного обліку 8,2 кВт, у тому числі: 1 категорія надійності струмоприймачів ; 2 категорія надійності струмоприймачів ; 3 категорія надійності струмоприймачів 8.2;

1.7. Рівень роботи електроустановки(-ок) за площадкою комерційного обліку (щодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати)

2. Електричні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площадкою комерційного обліку: 62Z6416276259478

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

Рівень напруги, кВ	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,4	0,22
Відомість 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 зазначається в додатку №3 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)" 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 т.ч. технічних засобів для недопущення відпуску)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки	-	-	-	-	-
	у т.ч. I черга	-	-	-	-	-
	у т.ч. черга	-	-	-	-	-
4.1.1	З можливістю відпуску	-	-	-	-	-
4.1.2	Без можливості відпуску	-	-	-	-	-
4.2	Установки збереження електроенергії	-	-	-	-	-
	у т.ч. I черга	-	-	-	-	-
	у т.ч. черга	-	-	-	-	-
4.2.1	З можливістю відпуску	-	-	-	-	-
4.2.2	Без можливості відпуску	-	-	-	-	-
4.3	Установки електроопалення	-	-	-	-	-
	у т.ч. I черга	-	-	-	-	-
	у т.ч. черга	-	-	-	-	-
4.4	Установки електроводонагрівання	-	-	-	-	-
	у т.ч. I черга	-	-	-	-	-
	у т.ч. черга	-	-	-	-	-

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта 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 (передачі) електричної енергії. Опалювальна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, по яких живлять електроустановки споживача).

і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 до Додатку споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної безпеки електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8, 9 відповідно.

Паспорт точки розподілу за площиною 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 оформляються 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.

Паспорт точки розподілу площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО _____ р.

Хорошайлова Ю.М.
ПБ

Начальник сектору ФООК Ужгородської філії
Посада

Підпис

споділу та/або
підставі



Порядок розрахунків

1. Розрахунковим періодом для визначення обсягу спожитої електричної енергії є календарний місяць.

Якщо укладено новий договір, перший розрахунковий період починається з дня початку постачання електричної енергії і закінчується в останній день відповідного календарного місяця. У випадку припинення дії договору розрахунковий період для останнього платежу починається з першого дня останнього календарного місяця постачання електричної енергії та закінчується в останній день постачання електричної енергії.

2. Обсяг спожитої електричної енергії визначається за фактичними показами засобу обліку, а за їх відсутності на перше число наступного за розрахунковим місяця, розрахунково, за середньодобовим споживанням, згідно Кодексу комерційного обліку.

3. Сума оплати послуг з розподілу визначається виходячи з обсягу електричної енергії, яка була розподілена Оператором системи для Споживача, та тарифу за послуги з розподілу електричної енергії.

4. Тариф (ціна) за послуги з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії затверджуються Регістратором та розміщуються на офіційному сайті Оператора системи.

5. Оплата послуг з розподілу здійснюється Споживачем у формі попередньої оплати не пізніше ніж 15 числа місяця до початку розрахункового періоду. Сума попередньої оплати (авансового або планового платежу) визначається на основі фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за відповідний попередній період (за відповідний місяць попереднього року). Якщо попередня оплата (авансовий або плановий платіж) розраховується для споживача, фактичне значення обсягу розподіленої електроенергії за попередній період дорівнює 0 (або для нових споживачів), сума попередньої оплати (авансового або планового платежу) визначається на основі розрахункових значень обсягу розподіленої електричної енергії на наступний розрахунковий період.

Рахунки на оплату послуг з розподілу електричної енергії можуть виписуватись Оператором системи по відповідних структурних підрозділах Оператора системи (філіях) окремо.

6. Рахунки на оплату можуть надаватися вручну у відповідних структурних підрозділах Оператора системи, поштовою зв'язком, факсимільним зв'язком, електронною поштою, через Особистий кабінет Споживача на веб – сайті Оператора системи або іншими способами з використання новітніх інформаційних технологій у системі електронного документообігу. У разі неотримання Споживачем прийомом 2-х робочих днів після останнього дня розрахункового періоду рахунків на оплату вручну, Оператор системи на 3-й день надсилає їх поштовим зв'язком, факсимільним зв'язком або електронною поштою. Споживач зобов'язаний переглядати електронну пошту (адреса електронної пошти _____). У разі неотримання Споживачем рахунків протягом 3-х робочих днів після останнього дня розрахункового періоду Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи на 4 день після останнього дня розрахункового періоду, у разі не повідомлення рахунки вважаються отриманими.

7. Термін оплати рахунків зазначається на платіжному повідомленні та не має перевищувати 5 операційних днів з дня отримання (формування) рахунків Споживачем. Під час визначення суми платежу остаточного розрахунку за поточний розрахунковий період Оператором системи мають бути враховані суми проведених попередніх платежів у поточному розрахунковому періоді.

8. В разі неоплати рахунків в термін визначений в пункті 5, Оператор системи електричної енергії припиняє повністю або частково (при наявності броні) електропостачання споживачу на підставі врученого не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення попередження.

За відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати наступного розрахункового періоду. Оплата заборгованості минулих періодів зараховується першочергово.

9. Повідомлення про припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії оформлюється Оператором системи після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій та направляється Споживачу листом, телефонограмою, факсограмою.

10. Якщо Споживач прострочив виконання грошового зобов'язання (оплату виписаного (виписаних)

також 3% річних за користування коштами Оператора системи та відсоток встановленого індексу інфляції за весь час прострочення заборгованості, враховуючи день фактичної оплати, від простроченої суми боргу.

11. Оплата послуги з розподілу електричної енергії та плата за неустойку (штраф або пеня), а також 3% річних за користування коштами Оператора системи та відсоток встановленого індексу інфляції за весь час прострочення заборгованості здійснюється на поточні рахунки Оператора системи, які визначені в п. 11 даного Додатку, або на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника у разі обрання Споживачем відповідної комерційної пропозиції за договором про постачання електричної енергії. Оплата вартості недоврахованої електроенергії здійснюється на поточні рахунки Оператора системи, які визначені в п. 11 даного Додатку.

За дату оплати рахунка приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок Оператора системи або на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника відповідно.

У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах, в разі сплати на відповідні поточні рахунки Оператора системи, має обов'язково зазначатися така інформація: назва послуги або вид іншого платежу (плата за неустойку, 3% річних, індекс інфляції тощо); період, за який проводиться розрахунок; дата та № рахунка, № особового рахунка; сума податку на додану вартість.

12. Поточні рахунки Оператора системи в ЗОУ АТ «Ощадбанк» в м. Ужгород, МФО 312356:

UA8631235600000 26001312609369 – Ужгородська філія (Перечин);

UA4931235600000 26000302609369 – Ужгородська філія (Ужгородський р-н);

UA9131235600000 26002311609369 – Ужгородська філія (В.Березний);

UA5431235600000 26001301609369 – Ужгородська філія (м. Ужгород);

UA0931235600000 26008315609369 – ПрАТ «Закарпаттяобленерго».

13. Оператор системи, відповідно до Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг», надає можливість Споживачу користуватися інтернет сервісом Електронна абонентська книжка непобутового споживача електроенергії «pay.zakarp.at.energy» (далі Інтернет-сервіс), створеним з метою обміну в електронному вигляді через інтернет (в режимі реального часу) між Оператором системи та Споживачем звітними та розрахунковими документами, передбаченими умовами цього Договору, а також для можливості перегляду Споживачем інформації в базі даних Оператора системи стосовно його взаємовідносин з ним.

Для користування Інтернет-сервісом Споживач має отримати від Оператора системи код активації, який надсилається Оператором системи на адресу електронної пошти Споживача. Після отримання коду активації, Споживач реєструється на сайті Оператора системи <http://www.pay.zakarp.at.energy/>, обирає свій логін і пароль для отримання доступу до Інтернет-сервісу.

Споживач може вказати власну адресу електронної пошти у заяві-приєднання для отримання від Постачальника коду реєстрації інтернет-сервісу та інших персоналізованих даних.

14. Для формування Звіту про покази засобів обліку за розрахунковий період, за допомогою Інтернет-сервісу, Споживач зобов'язаний:

- внести станом на перше число наступного за розрахунковим місяця покази розрахункових приладів обліку через Інтернет-сервіс за усіма приєднаннями (точками обліку), зазначеними у таблиці Додатку 3 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії".

- завантажити розрахункові документи, передбачені Договором, а також інші документи, якими сторони обмінюються в процесі виконання Договору, сформовані за допомогою Інтернет-сервісу. Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий період, рахунки, повідомлення про припинення постачання електроенергії та інші документи (далі - Документи), якими Сторони здійснюють обмін у процесі виконання цього Договору, надаються Сторонами в електронному вигляді з використанням Інтернет-сервісу. Сторони визнають електронні документи сформовані та передані за допомогою Інтернет-сервісу, як офіційні. Використання Інтернет-сервісу надає Споживачу можливість, проте не зобов'язує, надавати документи в електронному вигляді для забезпечення виконання умов цього Договору.

15. Споживач може самостійно отримати рахунок на оплату електричної енергії за допомогою Інтернет-сервісу, який вважається таким, що наданий Споживачу Оператором системи. У разі необхідності, рахунок в паперовому вигляді Споживач може отримати у Оператора системи, звернувшись у відповідний (М)РЕМ.

16. У разі відсутності можливості отримання/відправлення електронних документів за допомогою Інтернет-сервісу, Споживач зобов'язаний подати/отримати документи в паперовому вигляді Оператору системи/в Оператора системи відповідно до умов Договору.

17. Якщо документи не були отримані Споживачем ні з використанням Інтернет-сервісу, ні у паперовому вигляді у Оператора системи протягом одного робочого дня після подачі Звіту про покази засобів обліку за розрахунковий період за допомогою Інтернет-сервісу – документи вважаються такими, що були надані Оператором системи Споживачу та Споживач вважається з ними ознайомлений.

електронному вигляді від Оператора системи про некоректно заповнені електронні документи, Споживач зобов'язаний повторно передати документи засобами Інтернет-сервісу.

20. Якщо протягом двох розрахункових періодів поспіль Споживачем не подано Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий період (в електронному або паперовому вигляді) Оператор системи має право у наступному розрахунковому періоді в односторонньому порядку припинити використання Інтернет-сервісу Споживачем.

21. Всі інформаційні повідомлення, Оператор системи направляє Споживачу з використанням Інтернет-сервісу, електронної пошти, факсимільним зв'язком та іншими засобами з використанням новітніх інформаційних технологій у системі електронного документообігу.

22. Якщо внесені Споживачем за допомогою Інтернет-сервісу покази розрахункових засобів обліку в ході їх перевірки Оператором системи визначені як такі, що не відповідають фактичним (тим, які зафіксовані Оператором системи на відповідну дату, в тому числі наближену до розрахункової не більше ніж за 7 днів), сфальсифіковані або ж суттєво відрізняються від тих, що були зафіксовані під час контрольного огляду засобів обліку на розрахункову дату, то Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий період, сформований Споживачем за допомогою Інтернет-сервісу, не приймається до розрахунків Оператором системи.

В такому випадку, пріоритетними вважаються наявні у Оператора системи відомості про покази розрахункових засобів обліку Споживача, які відповідно враховуються при проведенні Оператором системи нарахувань та формування розрахункових документів. У разі неподання Споживачем, у односторонній термін, письмової заяви Оператору системи про те, що він не погоджується із сформованими документами вони вважаються дійсними та угодженими Сторонами.

23. У разі наявності у Оператора системи показів розрахункових приладів обліку Споживача, підтверджених автоматизованою системою комерційного обліку електричної енергії, локальним устаткуванням збору та обробки даних, контрольним оглядом засобів обліку Споживача основним споживачем або контролюючою організацією, Оператор системи має право на підставі цієї інформації здійснити надіслання Споживачу та надіслати йому (за допомогою Інтернет-сервісу) пакет розрахункових документів разом з іншими документами якими Сторони обмінюються в процесі виконання Договору.

24. На вжиття вимогу однієї із Сторін, в підтвердження документів, сформованих за допомогою Інтернет-сервісу, Сторони зобов'язані надавати документи в паперовому вигляді.

25. У разі невиконання Споживачем умов використання Інтернет-сервісу, Оператор системи має право в односторонньому порядку припинити або обмежити доступ Споживача до виконання дозволених Оператором системи в Інтернет-сервісі функцій.

26. Для користування Інтернет-сервісом Споживач надає згоду на обробку його персональних даних, відповідно до ЗУ "Про захист персональних даних".

27. У разі, якщо Споживач має намір самостійно здійснювати закупівлю електричної енергії для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, та уклав договір про врегулювання небалансів з Оператором системи передачі, він зобов'язаний повідомити про це Оператора системи за 5 робочих днів до закінчення/розірвання чинного договору постачання електричної енергії споживачу, укладеного з Постачальником, в порядку передбаченому розділом VI ПРПЕЕ.

В повідомленні про намір самостійно здійснювати закупівлю електричної енергії для власного споживання Споживач повинен надати завірені копії наступних документів: договір про врегулювання небалансів та договір про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі (п.1.2.2. ПРПЕЕ) (у разі якщо існують договори, відповідно до ст. 633 ЦК України, відносяться до публічних, то Споживач повинен надати доказ їх укладення).

У разі розірвання/припинення договору врегулювання небалансів, Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи протягом доби.

28. У разі зміни електронної адреси, Споживач письмово інформує про це Оператора системи протягом трьох діб.

Оператор системи:

ПВАТ "Закарпаттяобленерго"

Головний сектор ФООК Ужгородської філії

Хорошайлова Ю.М.

Р.

Споживач

УЗОШ №9

Директор

Роман Л.В.

Р.

Додаток 6.1
до договору від 06.02.2023 р.
№ 230685

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач 330Ш №9 88000, м. Ужгород, пл.Ш.Петефі,15
(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі Дареміри Роман Людмили Володимирівни
(посада, прізвище, ініціали)

та ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
(назва електромережі)

в особі Начальника сектору ФООК Ужгородської філії Хорошайлової Юлії Михайлівни
(посада, прізвище, ініціали)

а саме актом установили: по площадці Навчальний корпус, пл.Ш.Петефі,15

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої
на приєднанні кабельних наконечників до нижніх клем рубильника в РП-0,4кВ ТП-9

Споживача

електромережі та електрообладнання після межі балансової належності встановленої
на приєднанні кабельних наконечників до нижніх клем рубильника в РП-0,4кВ ТП-9

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється на
на приєднанні кабельних наконечників до нижніх клем рубильника в РП-0,4кВ ТП-9

3. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання до межі
балансової належності мереж

4. Споживач несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання після межі
балансової належності мереж

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.1

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	так

параметрам визначених ДСТУ EN 50160:2014.

Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:

- для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазним та нульовим проводом;
- для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазними проводами.

Зміна напруги не повинна перевищувати $\pm 10\%$ від величини номінальної напруги. Частота напруги електропостачання для мереж низької напруги має бути в межах:

- 1) для систем, які синхронно приєднані до ОЕС України - $50 \text{ Гц} \pm 1\%$ протягом 99,5 % часу за рік та $50 \text{ Гц} \pm 4\%$ (6 %) протягом 100 % часу;
- 2) для систем без синхронного приєднання до ОЕС України - $50 \text{ Гц} \pm 2\%$ протягом 99,5 % часу за рік та $50 \text{ Гц} \pm 15\%$ протягом 100 % часу.

Показник довготривалого флікера (мерехтіння), спричиненого коливанням напруги, для мереж низької напруги має бути меншим або рівним 1 для 95 % часу спостереження.

95 % середньоквадратичних значень складника зворотної послідовності напруги електропостачання, усереднених на 10-хвилинному проміжку, для мереж низької напруги мають бути в межах від 0 % до 2 % від складника напруги прямої послідовності.

Сумарний коефіцієнт гармонічних спотворень напруги електропостачання, ураховуючи всі гармоніки до 40-ї включно, для мереж низької напруги має бути меншим чи рівним 8%.

7. Споживач та Оператор системи зобов'язуються утримувати установки, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ППРЄЕ, КСР, ПТЕ, ПБЕЕ.

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які розподіляється електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.1), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, складений у двох примірниках - один примірник для Споживача, другий примірник для Оператора системи.

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник сектору ФООК Ужгородської філії

Хорошайлова Ю.М.

Споживач

УЗОНІ №9

Директор

Роман Л.В.



Додаток 7.1
до договору від № 230685
06.02.2023р.

Однолінійна схема
електропостачання споживача

88000, м. Ужгород, пл. Ш.Петефі, 15

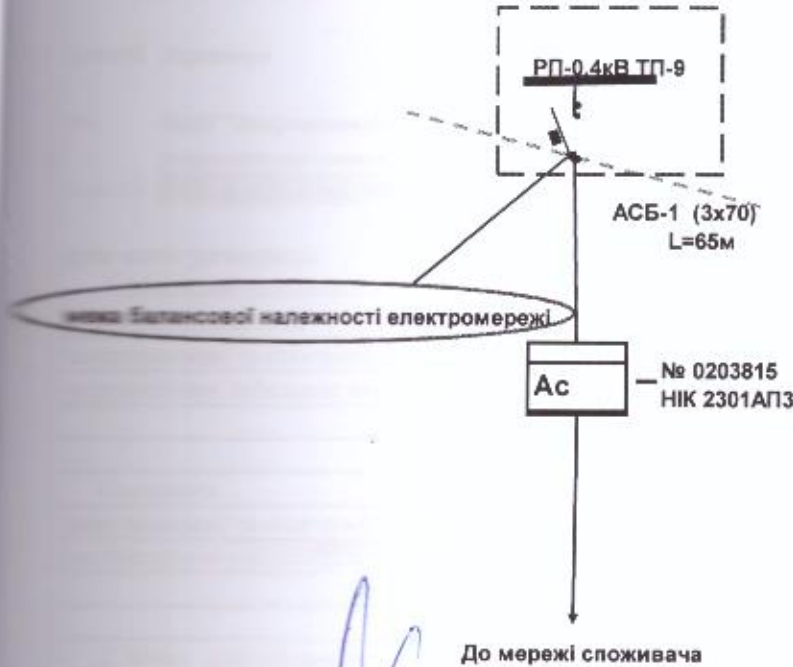
(назва абонента та його місцезнаходження)

Навчальний корпус, пл. Ш.Петефі, 15

(назва об'єкту та його дислокації)

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так, ні)



Застереження: На схемі необхідно позначити точки межі балансової належності, точки виведення, точки з'єднання від переміщення, точки встановлення комутаційних засобів об'єкту, точки забезпечення утримання показників якості електроенергії, точки забезпечення гарантованого рівня надійності електропостачання, параметри всіх елементів відображених на схемі.

Оператор системи:

ДП "Закарпатське енерго"

Заступник генерального директора

Хорошайлова Ю.М.

Споживач

УЗОН №9

Директор

Роман Л.В.



Додаток 6.2
до договору від 06.02.2023 р.
№ 230685

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **УЗОШ №9** **88000, м. Ужгород, пл.Ш.Петефі, 15**
(найменування споживача та його місцезнаходження)
підпис **Директора** **Роман Людмили Володимирівни**
(посада, прізвище, ініціали)
та **ПРАТ "Закарпаттяобленерго"**
(назва підприємства електромереж)
підпис **Начальника сектору ФООК Ужгородської філії** **Хорошайлової Юлії Михайлівни**
(посада, прізвище, ініціали)
на якій встановили: по площадці **Навчальний корпус, пл.Ш.Петефі, 15**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператор системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої
на приєднанні кабельних наконечників до нижніх клем рубильника в РП-0,4кВ ТП-9

Споживача

електромережі та електрообладнання після межі балансової належності встановленої
на приєднанні кабельних наконечників до нижніх клем рубильника в РП-0,4кВ ТП-9

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок встановлюється на
на приєднанні кабельних наконечників до нижніх клем рубильника в РП-0,4кВ ТП-9

3. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання до межі
балансової належності мереж

4. Споживач несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання після межі
балансової належності мереж

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.2

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання :

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	так

220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:

- для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазним та нульовим проводом;
- для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазними проводами.

Зміна напруги не повинна перевищувати $\pm 10\%$ від величини номінальної напруги. Частота напруги електропостачання для мереж низької напруги має бути в межах:

- 1) для систем, які синхронно приєднані до ОЕС України - $50 \text{ Гц} \pm 1\%$ протягом $99,5\%$ часу за рік та $50 \text{ Гц} + 4\%$ (6%) протягом 100% часу;
- 2) для систем без синхронного приєднання до ОЕС України - $50 \text{ Гц} \pm 2\%$ протягом $99,5\%$ часу за рік та $50 \text{ Гц} \pm 15\%$ протягом 100% часу.

Показник довготривалого флікера (мерехтіння), спричиненого коливанням напруги, для мереж низької напруги має бути меншим або рівним 1 для 95% часу спостереження.

95% середньоквадратичних значень складника зворотної послідовності напруги електропостачання, усереднених на 10-хвилинному проміжку, для мереж низької напруги мають бути в межах від 0% до 2% від складника напруги прямої послідовності.

Сумарний коефіцієнт гармонічних спотворень напруги електропостачання, урахувуючи всі гармоніки до 40-ї включно, для мереж низької напруги має бути меншим чи рівним 8% .

7. Споживач та Оператор системи зобов'язуються утримувати установки, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРРЕЕ, КСР, ПТЕ, ПБЕЕ.

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.1), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які розподіляється електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.2), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, складений у двох примірниках - один примірник для Споживача, другий примірник для Оператора системи.

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник сектору ФООК Ужгородської філії

Хорошайлова Ю.М.

Споживач

УЗОН №9

Директор

Роман Д.В.



чу, та допуск
сності,

М.П. _____

Додаток 6.3
до договору від 06.02.2023 р.
№ 230685

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **УЗОШ №9** **88000, м. Ужгород, пл.Ш.Петефі,15**
(найменування споживача та його місцезнаходження)
посада Директора **Роман Людмили Володимирівни**
(посада, прізвище, ініціали)
та **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"**
(назва підприємства електромереж)
посада Начальника сектору **ФООК Ужгородської філії** **Хорошайлової Юлії Михайлівни**
(посада, прізвище, ініціали)
на якій встановили: по площадці **Навчальний корпус, пл.Ш.Петефі,15**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої
на призначенні кабельних наконечників до нижніх клем рубильника в РП-0,4кВ ТП-9

Споживача

електромережі та електрообладнання після межі балансової належності встановленої
на призначенні кабельних наконечників до нижніх клем рубильника в РП-0,4кВ ТП-9

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок встановлюється на

на призначенні кабельних наконечників до нижніх клем рубильника в РП-0,4кВ ТП-9

3. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання до межі
балансової належності мереж

4. Споживач несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання після межі
балансової належності мереж

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.3

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання :

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	так

Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:

- для трифазних чотиривідних мереж: $U_n = 220$ В між фазним та нульовим проводом;
- для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазними проводами.

Зміна напруги не повинна перевищувати $\pm 10\%$ від величини номінальної напруги. Частота напруги електропостачання для мереж низької напруги має бути в межах:

- 1) для систем, які синхронно приєднані до ОЕС України - $50 \text{ Гц} \pm 1\%$ протягом 99,5 % часу за рік та $50 \text{ Гц} \pm 4\%$ (6 %) протягом 100 % часу;
- 2) для систем без синхронного приєднання до ОЕС України - $50 \text{ Гц} \pm 2\%$ протягом 99,5 % часу за рік та $50 \text{ Гц} \pm 15\%$ протягом 100 % часу.

Показник довготривалого флікера (мерехтіння), спричиненого коливанням напруги, для мереж низької напруги має бути меншим або рівним 1 для 95 % часу спостереження.

95 % середньоквадратичних значень складника зворотної послідовності напруги електропостачання, усереднених на 10-хвилинному проміжку, для мереж низької напруги мають бути в межах від 0 % до 2 % від складника напруги прямої послідовності.

Сумарний коефіцієнт гармонічних спотворень напруги електропостачання, ураховуючи всі гармоніки до 40-ї включно, для мереж низької напруги має бути меншим чи рівним 8%.

7. Споживач та Оператор системи зобов'язуються утримувати установки, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРРЕЕ, КСР, ПТЕ, ПБЕЕ.

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (зображеної в Додаток 7.1), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які розподіляється електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (зображеної в Додаток 7.3), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, складений у двох примірниках - один примірник для Споживача, другий примірник для Оператора системи.

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник сектору ФООК Ужгородської філії

Хорошайлова Ю.М.

_____ п.
М.П.

Споживач

УЗОП №9

Директор

Роман Л.В.



Додаток 7.3
до договору від 06.02.2013 р.
№ 230685

Однолінійна схема
електропостачання споживача

88000, м. Ужгород, пл.Ш.Петефі,15

(назва абонента та його місцезнаходження)

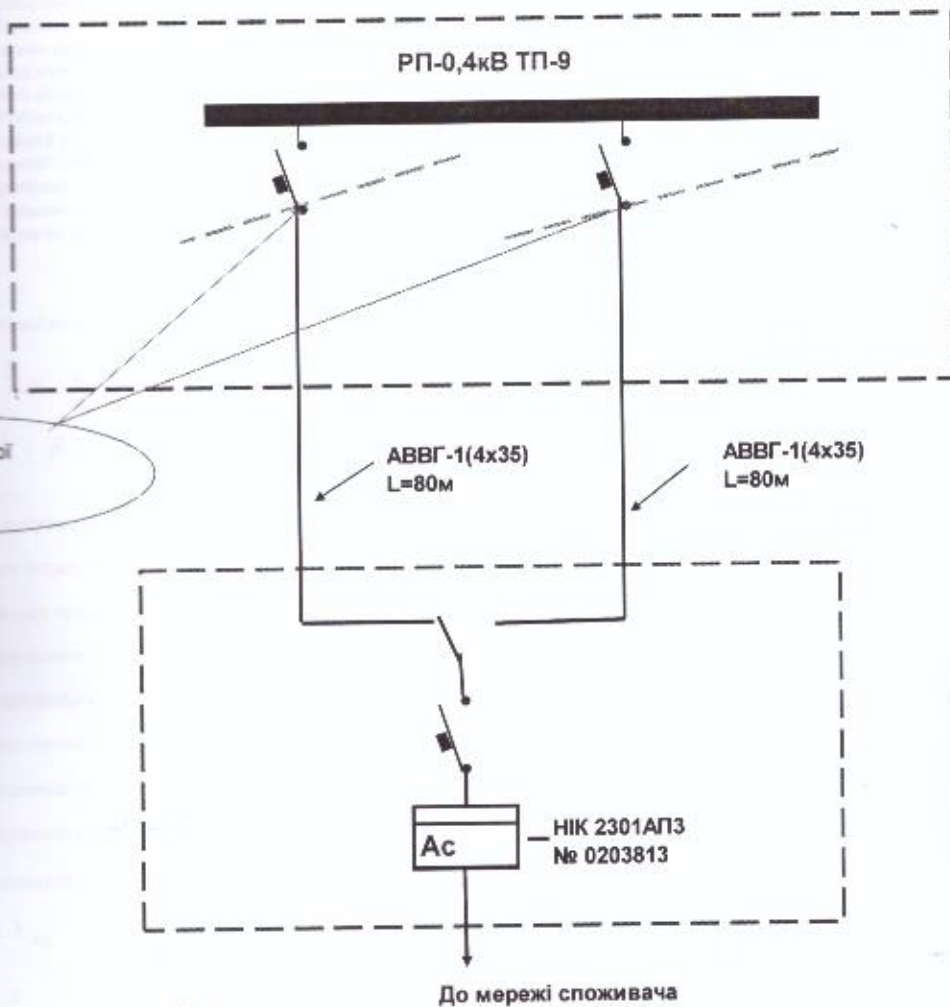
Навчальний корпус, пл.Ш.Петефі,15

(назва об'єкту та його дислокації)

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК

(так, ні)



Примітка: На однолінійній схемі потрібно зазначити: точки межі балансової належності, точки навантаження, точки замісту від перенавантаження, точки встановлення комерційних засобів обліку, точки забезпечення узгоджених показників якості електричної енергії, точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання, параметри всіх елементів, зображених на схемі.

Оператор системи:

Підприємство "Закарпаттобленерго"

Повноважений сектору ФООК Ужгородської філії
Хорошайлова Ю.М.

Споживач

УЗОН №9

Директор

Роман Л.В.



Розрахунок втрат електроенергії в мережі споживача

Найменування Споживача

УЗОШ №9

Місцевість/адреса

88000, м. Ужгород, пл. III. Петкевіч, 15

Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення А.

- Розрахунок здійснюється у відповідності до «Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання», затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.06.2013 року №399 (далі Методика) та з урахуванням вимог ПРРЕ та Кодексу системи комерційного обліку.
- Витрати на встановлення розрахункових засобів обліку не на межі розподілу балансової належності електромереж (точці продажу) втрати електроенергії на ділянці мережі від межі розподілу до місця встановлення розрахункових засобів обліку відносяться на рахунок організації, на балансі якої перебуває зазначена ділянка мережі.
- Витрати електричної енергії зобов'язаний у разі передачі електричної енергії в електричній мережі інших учасників ПРРЕ забезпечити балансовий баланс електричної енергії у власних технологічних електричних мережах для проведення комерційних розрахунків.
- Витрати електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем) та іншими учасниками ПРРЕ, визначається залежно від порядку призначення вузлів вимірювання з урахуванням втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж Споживача (основного споживача).
- Розрахункова схема: відображена на однолінійній (однолінійних) схемах Додаток 7.

I. Втрати електроенергії в трансформаторах

1. Втрати активної енергії у двообмоткових трансформаторах у кВт·год розраховують за формулами:

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

$$= 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + g_T \cdot U_H^2 \cdot T_H \cdot 10^{-3}$$

де

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

k_ϕ^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора;

R_T – активний опір трансформатора, Ом;

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

g_T – активна провідність трансформатора, мксм, яку обчислюють за його паспортними даними за формулою:

$$g_T = \frac{P_{H.X.}}{U_H^2};$$

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

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

U_H – вища номінальна напруга трансформатора, кВ.

2. Втрати реактивної енергії у двообмоткових трансформаторах у кВАр·год розраховують за формулами:

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

$$= 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + b_T \cdot U_H^2 \cdot T_H \cdot 10^{-3}$$

де

X_T – реактивний опір трансформатора, Ом, який обчислюють за його паспортними даними за формулами:

$$X_T = \frac{P_{H.X.} \cdot U_H^2}{S_N^2} \times 10^3, \quad Z_T = \frac{U_{H.N.} \cdot U_{H.N.}}{100 \cdot S_N} \times 10^3, \quad X_T = \sqrt{Z_T^2 - R_T^2};$$

$Q_{H.X.}$ – реактивна потужність втрат неробочого ходу трансформатора, кВАр, яку обчислюють за його паспортними даними за формулою:

$$Q_{H.X.} = \frac{I_{H.X.}}{100} \cdot S_N$$

b_T – реактивна провідність трансформатора, мксм, яку обчислюють за його паспортними даними за формулою:

$$b_T = \frac{I_{H.X.}}{100} \cdot \frac{S_N}{U_H^2}$$

II. Втрати електроенергії в лініях електропередавання

1. Втрати активної енергії у кВт·год в провідних ПЛ або жилах кабелів КЛ розраховують за формулою:

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

де

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

I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму ПЛ/КЛ

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

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

k_ϕ^2 - коефіцієнт форми графіка навантаження ЛЕП;

T_p - час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

$\Delta W_{\text{из}}^{(p)} = \sum_i (\Delta Q_{\text{из}i} \cdot l_{\text{из}i}) \cdot \text{tg} \delta \cdot T_H$ - втрати електроенергії в ізоляції КЛ, де

$\Delta Q_{\text{из}j}$ - питома зарядна потужність кабелю j -го поперечного перерізу, кВАр/км;

$l_{\text{из}}$ - сумарна довжина ділянок ЛЕП, виконаних кабелем j -го поперечного перерізу, км;

$\text{tg} \delta$ - тангенс кута діелектричних втрат;

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

$\Delta W_{\text{пл}}^{(p)} = \Delta W_{\text{пл,ср}j,p} \cdot l_i \cdot T_H \cdot 10^3 / 8760$ - втрати електроенергії в ізоляції ПЛ, де

T_H - час нахождення ПЛ під напругою за розрахунковий період, годин.

l_i - довжина ПЛ i -го ступеня напруги, км.

$\Delta W_{\text{пл,ср}j,p}$ - питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ i -го ступеня напруги у j -тому регіоні, тис.кВт·год/км;

2. Втрати реактивної енергії у кВАр·год в ПЛ розраховують за формулою:

$$\Delta W_{\text{пл}}^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot k_\phi^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3} - \sum_m \Delta Q_m \cdot l_m \cdot T_H =$$

$$= a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot k_\phi^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3} - \sum_m b_m \cdot l_m \cdot U_H^2 \cdot T_H \cdot 10^{-3}$$

де

$X_{\text{ЕК}} = \sum_{m=1}^n X_{\text{пл}m} l_m$ - еквівалентний індуктивний опір фази ЛЕП, Ом;

$X_{\text{пл}m}$ - питомий індуктивний опір фази m -тої ділянки ПЛ з однаковим перерізом проводу, Ом/км, який вираховується за формулою:

l_m - довжина m -тої ділянки ПЛ з однаковою площею перерізу проводу з урахуванням його провисання, км;

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

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

b_m - питома смісна провідність фази m -тої ділянки ПЛ з однаковою площею перерізу проводу, мСм/км;

U_H - номінальна напруга ПЛ;

T_H - час нахождення ПЛ під напругою, години.

3. Втрати реактивної енергії у кВАр·год в КЛ розраховують за формулою:

$$\Delta W_{\text{кл}}^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot k_\phi^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3} - \sum_m \Delta Q_m \cdot l_m \cdot T_H =$$

$$= a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot k_\phi^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3} - \sum_m b_m \cdot U_H^2 \cdot l_m \cdot T_H \cdot 10^{-3}$$

де

$X_{\text{ЕК}} = \sum_{m=1}^n X_{\text{кл}m} l_m$ - еквівалентний індуктивний опір фази КЛ, Ом;

l_m - довжина m -тої ділянки КЛ з однаковою площею перерізу жили з урахуванням його укладання «змійкою», км;

ΔQ_m - питома генерація реактивної потужності m -тої ділянки КЛ з однаковою площею перерізу жили (зарядна потужність кабелю), кВАр/км;

b_m - питома смісна провідність однієї фази m -тої ділянки КЛ з однаковою площею перерізу жили, мСм/км;

U_H - номінальна напруга КЛ, кВ;

T_H - час нахождення кабелю під напругою, години.

Оператор системи:

ПРАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник сектору ФООК Ужгородської філії

Хорошайлова Ю.М.

Споживач

Роман Л.В.



06.02.2023 р.

Додаток №10
до Договору від

Nº 230685

06.02.2023 p.

Звіт про покази засобів обліку

2

20 23-

micromi

1

1

1

1

9

[illegible]

примітка: В гр 2 вказуються умовні позначення лічильників АС-споживання активної електроенергії.

Питоми витрати електроенергії на 1 кВт·год. електроенергії, кВт·год./тис. кВт·год.

колонії 5 при наявності зонного обліку вказувати тип зони – для 3-х зонного обліку: пік, п/пік, 3-ніч), для 2-х зонного обліку: 4-ніч, 5-день.

примірник для Споживача.

їх складено в двох примірниках - один примірник для Оператора системи, другий

Личне відношення до особи

Підприємство розглядає

06-09 2024p.

202p.

06.02.2013 р.

Обсяги очікуваного споживання електричної енергії

Зна плошки вимірювання	К-сть роб. год. в день / К-сть роб. днів на тиждень	Обсяги очікуваного споживання електроенергії, що постачається на розрахунковим періодам на										Примітки
		2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	
Електроенергії, адреса												
начальний корпус, пл. III Петерфа, 13	24/7	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	
Столова, пл. III Петерфа, 13	24/7	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	
Дні-котельня, пл. III Петерфа, 13	24/7	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	1,333	

опірі величини споживання електричної енергії встановлюється згідно Порядку постачання електричної енергії споживачам, затвердженого постановою КМУ від 24.03.1999 № 441 редакції постанови КМУ від 09.04.2002 № 475), із змін, внесеними згідно з постановою КМУ від 16.06.2003 № 473.

кератор системи:
паттубленерго"
ектору ФООК Ужгородської філії

Хорошайлова Ю.М.

Споживач

УЗОШ №9
Директор

Роман Л.В.



Порядок (алгоритм) розрахунку та складання балансу електричної енергії в електричних мережах споживача (технологічних електричних мережах основного споживача)

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 для проведення комерційних розрахунків.

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 технологічних електричних мереж Споживача (основного споживача).

У разі паралельного приєднання засобів обліку електричної енергії Споживача та інших Учасників РРЕЕ, якщо точка розподілу електричної енергії Учасників РРЕЕ встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать за ознакою права власності Споживачу (основному споживачу) та Учасникам РРЕЕ:

- 1) обсяг електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем), визначається за показами засобів обліку електричної енергії Споживача (основного споживача);
- 2) обсяг електричної енергії, спожитої іншими Учасниками РРЕЕ, визначається відповідно до показів засобів обліку електричної енергії Учасників РРЕЕ (у разі встановлення розрахункових засобів обліку Учасників РРЕЕ не на межі балансової належності електричних мереж обсяги втрат електричної енергії в цих мережах додаються до (віднімаються від) обсягів, визначених за показами засобів обліку Учасників РРЕЕ).

У разі послідовного приєднання засобів обліку електричної енергії Споживача та інших Учасників РРЕЕ, якщо точка розподілу електричної енергії інших Учасників РРЕЕ встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать за ознакою права власності Споживачу (основному споживачу) та іншим Учасникам РРЕЕ:

- 1) для визначення обсягу електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем), обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж 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;
- 2) обсяг електричної енергії, спожитої іншими Учасниками РРЕЕ визначається відповідно до показів засобів обліку електричної енергії Учасників РРЕЕ (у разі встановлення розрахункових засобів обліку Учасників РРЕЕ не на межі балансової належності електричних мереж, обсяги втрат електричної енергії в цих мережах додаються до (віднімаються від) обсягів, визначених за показами засобів обліку Учасників РРЕЕ).

Електрична енергія, вироблена з альтернативних джерел енергії Споживача-приватного домогосподарства, приєданого 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. 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 додатку 8 до Договору.

Оператор систем
ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник сектору ФОСК Ужгородської філії
Хоршайлова Ю.М.



Споживач

Директор

06.02.2023 р.

Роман Л.В.

Пронумеровано, прошнуровано та
скріплено печаткою _____
аркушів
Начальник сектору ФООК
Ужгородської філії
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»

Хорошайлова Ю.М.

Договір підготував (ла)

(підпис)

(ПБ)



ДОДАТКОВА УГОДА *№1*
до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

№ 230685
м.Ужгород

від *2023* р.

06.02.2023

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО"

що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, отриманої на виконання норм Законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про ліцензування певних видів господарської діяльності». Рішення органу ліцензування щодо видачі ліцензії та дата набуття права на провадження ліцензованої діяльності Оператора системи наведені в Ліцензійному реєстрі, що розміщений на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням: <http://www.nerc.gov.ua/?id=16075> яке діє через **Ужгородську філію**, в особі **Начальника сектору ФООК Ужгородської філії** що діє на підставі довіреності №301 від 28.12.2022р. **Хорошайлової Юлії Михайлівни** та Статуту товариства (далі – Оператор системи) та **Ужгородська загальноосвітня школа І-ІІІ ступенів №9 Ужгородської міської ради Закарпатської області** (далі – Споживач), в особі **Директора** **Роман Людмила Володимирівни** що діє на підставі **Статуту від 20.11.2007р. зареєстрованого за № 1 324 105 0004 003266** в подальшому разом іменуються "Сторони", а кожна окремо - "Сторона", на підставі положень статей 6, 202-204, 208, 651, 652, 654, 627 – 629, 640 Цивільного кодексу України та статей 7, 43, 44, 67, 173-175, 179-182, 188, 190, 199 Господарського кодексу України, Правилами роздрібного ринку електричної енергії (далі - ПРРЕЕ), затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 року за № 312, попередньо ознайомлені із вимогами діючого законодавства щодо недійсності правочинів, діючи добровільно, розуміючи наслідки і значення своїх дій та правові наслідки укладення угоди, за відсутності будь-якого обмеження щодо укладення угоди, домовились про укладення цієї додаткової угоди до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії № **230685** від *06.02.23* р. (далі Додаткова угода) про наступне:

1. Внести зміни та доповнення до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № **230685** від *06.02.23* р. на умовах, викладених нижче, а саме:

1.1. Внести зміни в розділ 2. Предмет Договору та викласти його в наступній редакції:

"2.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з розподілу електричної енергії (код ДК 021:2015 65310000-9- розподіл електроенергії), параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженим 14 березня 2018 року N 309, та Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня постановою НКРЕКП від 2018 року N 310, за об'єктом споживача, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки розподілу 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 електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та інші послуги Оператора системи згідно з Додатком 4 "Порядок розрахунків".
2.4. Очікуваний обсяг послуг з розподілу електричної енергії на 2023 рік становить **56000 кВт*год.**
Обсяги закупівлі послуг з розподілу електричної енергії можуть бути зменшені залежно від реального фінансування витратів."

1.2. Доповнити п.5.6 Договір та викласти його в наступній редакції:

"5.6. Вартість послуг за цим Договором визначається як сума очікуваної вартості обсягу розподілу електричної енергії протягом періоду, вказаного у п. 2.4 цього Договору та становить: **103211,80** грн. (сто три тисячі двісті одинадцять грн. 80 коп.), в тому числі ПДВ **17201,96** грн. (сімнадцять тисяч двісті одна грн. 96 коп.)."

1.3 Внести зміни в п.5 Додатку 4 "Порядок розрахунків" та викласти в наступній редакції:

"5.Оплата послуг з розподілу здійснюється Споживачем у формі попередньої оплати не пізніше ніж 15 числа місяця до початку розрахункового періоду. Сума попередньої оплати (авансового або планового платежу) визначається на основі фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за відповідний попередній період (за відповідний місяць попереднього року). Якщо попередня оплата (авансовий або плановий платіж) розраховується для споживача, фактичне значення обсягу розподіленої електроенергії якого за попередній період дорівнює 0 (або для нових споживачів), сума попередньої оплати (авансового або планового платежу) визначається на основі розрахункових значень обсягу розподіленої електричної енергії на наступний розрахунковий період.

Рахунки на оплату послуг з розподілу електричної енергії можуть виписуватись Оператором системи по відповідних структурних підрозділах Оператора системи (філіях) окремо.

В період дії карантину затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 22.07.2020 року № 641 "Про встановлення карантину та запровадження посилених протиепідемічних заходів на території із значним поширенням гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2" (далі — Постанова № 641) та/або до моменту скасування заборони щодо здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, встановленої пунктом 15-1 Постанови № 641, Споживач здійснює оплату за фактичними показами засобів обліку електричної енергії не пізніше 5-го робочого (операційного) дня після закінчення відповідного розрахункового періоду на підставі надісланого Оператором системи рахунку для оплати. Споживач залишає за собою право попередньої оплати."

3. Дану Додаткову угоду, складено у двох оригінальних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної із сторін.

4. Дана Додаткова угода набирає чинності з дня її підписання Сторонами але не раніше, ніж з 01.01.2023 року і діє до кінця поточного року та вважається невід'ємною частиною Договору.
Сторони домовились, що відповідно до ч.3 ст. 631 Цивільного кодексу України умови цієї Додаткової угоди застосовуються до правовідносин, які виникли між Сторонами з 01.01 2023 р., а в частині проведення розрахунків – до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань за Договором.

5. Реквізити сторін:

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго" , що діє через
Ужгородська філія
юридична адреса:
89412, Закарпатська обл., Ужгородський р-н,
с.Оноківці, вул.Головна, 57
Код ЄДРПОУ *00131529
фактична адреса:
88000 м.Ужгород, вул.Електрозаводська, 4
адреса електронної пошти: uz@zakarpat.energy
Банківський рахунок Оператора системи поточний
№ UA5431235600000 26001301609369
№ UA8631235600000 26001312609369
№ UA4931235600000 26000302609369
№ UA9131235600000 26002311609369
ЗОУ АТ "Ошадбанк" МФО 312356
Телефон 3-51-51, 61-21-60
Начальник сектору ФООК Ужгородської філії



Хорошайлова Ю.М.

Споживач:

УЗОШ №9
88000, м.Ужгород, пл.Ш.Петефі,15
Код ЄДРПОУ 35231607
Банківський рахунок Споживача поточний
№ UA21820172034423000400005370
УФКС М. Ужгород
МФО 820179

Телефон 61-51-18



[Handwritten signature]

Роман Л.В.