

**ДОГОВІР**  
**споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії**  
**№ 236501**

м. Ужгород

05.01.2023 р.

**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.nerc.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 **Товариство з обмеженою відповідальністю "Велл Груп"** (далі – Споживач), в особі **Керівника** **Мандрик Тараса Васильовича** що діє на підставі **Статуту** (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 - ПРРЕЕ)**, та є однаковими для всіх споживачів.

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

**2. Предмет Договору**

2.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з розподілу 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 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".

**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.zakarp.energy/> ( інтернет-сервіс електронна абонентська книжка);
- 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-centr@zakarp.energy](mailto:call-centr@zakarp.energy);
- 5) шляхом направлення СМС на номери телефону, вказані на сайті Оператора системи розподілу.

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку протягом періоду, що починається за два календарні

дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій календарний день наступного розрахункового періоду (календарного місяця), вважаються даними на перше число календарного місяця.

Зчитані (зняті) та передані 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №311.

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

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця 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 шляхом за значенням середньодобового споживання попереднього розрахункового місяця.

3.5. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця передається Адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його постачальником. За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку.

До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи розподілу.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

5.2. Оплата послуг з розподілу електричної енергії за цим Договором здійснюється на 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 послуг з розподілу електричної енергії.

#### **6. Зобов'язання Сторін**

- 6.1. Оператор системи
- 1) виконувати
- 2) відкрити
- 3) забезпечити
- 4) здійснювати
- 5) надавати
- 6) надавати
- 7) ознайомити
- 8) проводити
- 9) здійснювати
- 10) розглядати
- 11) приймати
- 12) виконувати
- 6.2. Споживач
- 1) виконувати
- 2) забезпечити
- 3) невідкладно
- 4) узгоджувати
- 5) забезпечити
- 6) не перешкодити
- 7) у разі змін
- 8) у разі здійснення
- 9) у разі, якщо
- 10) Для визначення
- 11) Розробити
- 7.1. Оператор системи
- 1) на отримання
- 2) на безперешкоди
- 3) встановлювати
- 4) обмежувати
- 5) вимагати від
- 6) контролювати
- 7) складати акти

#### 6.1. Оператор системи зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору.
- 2) відкрити особовий рахунок Споживача.
- 3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії.
- 4) здійснювати розподіл 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 недовіки 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 побутовим 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 (алгоритму) 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 дій (бездіяльності) Споживача умовам договору про розподіл електричної

енергії та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;

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

7.2. Споживач має право:

1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;

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

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

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

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

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

#### 8. Відповідальність сторін

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

8.9. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою Стороною, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у присутності представників обох Сторін у двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

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

#### 9. Обставини непереборної сили

9.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили.

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

#### 10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

10.1. Розподіл електричної енергії Споживачу може бути обмежено або припинено Оператором системи:

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  
законодавств  
- несплати С  
договору;  
3) у разі незад  
життю, а тако  
представникі  
4) у разі введе  
електричної е  
графіках облі  
5) з повідомле  
Оператора сис  
Інформація ш  
за посиланням  
6) в інших вид

11.1. Цей Дого  
20\_\_ року і  
вважається пр  
із Сторін не бу  
Договір може

законодавств  
11.2. Дія догов  
отримання Оп  
особи, у тому  
у разі остаточн  
Цей договір ме  
між Операторо  
У зв'язку з цим  
та орпілюдною  
з моменту опри  
з дати його опр  
11.3. У разі пр  
а в частині вик  
діятя до дати з

12.1. Інші умов  
цього Договору

12.2. Усі додатк  
в паперовій фо  
погодження Сп  
додатків до цьо  
Оператору сист  
(у т.ч. відмова  
додатки до цьог  
такими, що дію

12.3. Межа відп  
цього Договору

12.4. Взаємовід

12.5. Спори та р

узгоджені шлях  
Оператор сист

за згодою Стор  
суми заборгова

підтвердження

12.6. Розбіжност  
інспекції енерге

улаштування ел  
технічної експл

12.7. Розбіжност

12.8. Невід'ємно

1) №1 «Заява-пр

2) №2 «Паспорт

3) №3 «Відомос

4) №4 «Порядок

5) №5 «Порядок

6) №6 «Акт розм

7) №7 «Одноліні

8) №8 «Порядок

9) №9 «Акти еко

10) №10 «Звіт пр

11) №11 «Обсягт

- недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;  
- несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені додатком 4 "Порядок розрахунків" до цього договору;

- 3) у разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача - за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством;  
4) у разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі - згідно з додатком 5 "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень" до Договору;  
5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.  
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 ПРРЕЕ 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 систему (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 експлуатації 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 «Обсяги очікуваного споживання електричної енергії»;

12) №12 «Відомості про приєднані електроустановки інших учасників роздрібного ринку до технологічних електричних мереж Споживача»;

13) №13 «Порядок (алгоритм) розрахунку та складання балансу електричної енергії електричних мережах споживача (технологічних електричних мережах основного споживача)»;

*\*Додаток №2 надається споживачу в терміни передбачені ПРРЕ;*

*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 незгоди 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 вказаний 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 них 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.Оноківці,  
вул.Головна, 57  
Код ЄДРПОУ \*00131529  
фактична адреса:  
88000 м.Ужгород, вул.Електрозаводська, 4  
адреса електронної пошти: [uz@zakarpat.energy](mailto: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:

ТзОВ "Велп Груп"  
Чернівецька обл., м.Чернівці, вул. Шолом-Алейхема буд.17

Код ЄДРПОУ 44665927  
Банківський рахунок Споживача поточний  
UA173005280000026008000028741  
АК "ОТП Банк" МФО 300528

Телефон .0953478883

Керівник

Мандрик Т.В.

М.П.



Додаток № 1  
до договору від 05.01.2023 р.  
№ 236501

### ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України "Про ринок електричної енергії", Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року 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)

ініціюється **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"** **Ужгородська філія**

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

приєднання споживача **ТзОВ "Велп Груп"**

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

що здійснює діяльність на підставі **Статуту**

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

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

1. **Комплекс (деревобробний), с. Розівка, вул. Трудова, 2а/КТП-№191/ТМ-1**

ЕІС-код точки **62Z8127362827756**

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

2. **Комплекс (деревобробний), с. Розівка, вул. Трудова, 2а/КТП-№191/ТМ-2 (вимкнено)**

ЕІС-код точки **62Z4330833765307**

(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 приєднання до Договору ініціює Споживач.

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

З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор системи розподілу набувають всіх прав та обов'язків за Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.

Своім 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:**

05.01.2023 р.  
(дата)

  
(особистий підпис) МП **«ВЕЛП ГРУП»** **Мандрик Т.В.**  
(П. І. Б. Споживача)

**Реквізити Споживача:**

юридична адреса	Чернівецька обл., м. Чернівці, вул. Шолом-Алейхема буд.17
ЄДРПОУ	44665927
Поточний рахунок	UA17300329000026008000028741
Назва банку	АК "ОТП Банк"
МФО	300528
Тел. (факс) , e-mail	.0953478883

**Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:**

05.01.2023 р.  
(дата)

  
(особистий підпис) **Мандрик Т.В.**  
(П. І. Б. Споживача)

Споживач зобов'язаний повідомити оператора системи розподілу про зміну або невідповідність даних, зазначених в заяві-приєднання.

**Паспорт точки розподілу електричної енергії**

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1. ЕІС-код площадки комерційного обліку 62Z1719962469349

1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання "\_\_\_" \_\_\_\_\_ року

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

Комплекс (деревообробний)

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: с.Розівка,вул.Трудова,2а/КТП-№191/ТМ-1

1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку 920 кВт

1.6. Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку 600 кВт, у тому числі: 1 категорія надійності струмоприймачів \_\_\_; 2 категорія надійності струмоприймачів \_\_\_; 3 категорія надійності струмоприймачів \_\_\_;

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

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площадкою комерційного обліку: **62Z8127362827756**

**62Z4330833765307**

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 площадкою вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, ЕІС-коди точки(ок), сторона відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку №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:

№ з/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	-	-	-	-	-
	Без можливості відпуску	-	-	-	-	-
4.2	Установки збереження електроенергії	-	-	-	-	-
	у т.ч. 1 черга	-	-	-	-	-
	у т.ч. ___ черга	-	-	-	-	-
4.2.1	З можливістю відпуску	-	-	-	-	-
	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



Однолінійна схема (схема 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, 8, 9 відповідно.

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

Усі зміни та доповнення до цього Паспорта 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 05.01.2023 р.**

Хорошайлова Ю.М.  
ПІБ



Начальник сектору ФООК Ужгородської філії  
Посада

Підпис

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип топоу)  
ТЗОВ "Велп Груп"

Чис- ло п.п.	Найменування об'єкту та його адреса дислокації	ЕІС-код площадки комерційного обліку (ЕІС код)	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (ЕІС код)	Потужність, кВт		Тип лічкл.	№ лічильника	Тип* вимірю вання (Ас, Аг, Рс, Рг)	Розрах. коєфіц. Кр	Трансформатори		Місце установки приладів обліку (Дебульблязна, поверт. РЩ або в шлюзові місц)	Клас на- пру- ги	Необхідність розрахунку втраг е.енергії (так, ні)	
				Присвоєна за кількості сегментів на балансі СП	Дозвол.					Струму (А)	Напруги (В)			в ЛЕП	в Тр-рах
1	Комплекс (перевороблений), с.Розівка аул, Турдова, 2а/КТП-№191/ПМ-1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
				920	600	АСЕ 661В	№684560776	Ас-Ар-Аг	300	1500/5	-	РР-0,4 кВ КТП-№191	2	так	так
1	Комплекс (перевороблений), с.Розівка аул, Турдова, 2а/КТП-№191/ПМ-2 (автоматно)	6221719962469349	6224330833765307	920		ЕМС132.41.4	№517954	Ас-Ар-Аг	300	1500/5	-	РР-0,4 кВ КТП-№191	2	так	так

\* Вказується тип модифікації лічильником електричної енергії:

Ас - споживача активної е.ен.;  
Аг - генератора активної е.ен.;  
Рс - споживача реактивної е.ен.;  
Рг - генератора реактивної е.ен.

\*\* вказується "виритий" - у випадку необхідності нарахування втраг електроенергії на лічильні мережі від місця розподілу до місця встановлення розрахункових засобів обліку

Оператор системи:  
ПрАТ "Закарпаттобленерго"  
Начальник сектору: ФООК Ужгородська філія

05.01.2023 р.



Споживач:

ТЗОВ "Велп Груп"  
Керівник  
Мандрик Т.В.  
05.01.2023 р.  
М.П.

Хорошайлова Ю.М.



## 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 електроенергії 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 Регулятором 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 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.

6. Рахунки на оплату можуть надаватися вручно у відповідних структурних підрозділах Оператора системи, поштовим зв'язком, факсимільним зв'язком, електронною поштою, через Особистий кабінет Споживача на web – сайті Оператора системи або іншими способами з використання новітніх інформаційних технологій у системі електронного документообігу. У разі неотримання Споживачем протягом 2-х робочих днів після останнього дня розрахункового періоду рахунків на оплату вручно, 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. Попередження 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) Оператором системи рахунку (рахунків) за послуги з розподілу відповідно до умов Договору), він зобов'язаний сплатити пеню від суми простроченого платежу в розмірі подвійної облікової ставки НБУ, а 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 побутового споживача електроенергії «ray.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.ray.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.

18. У разі неотримання протягом 1 (однієї) години (робочого часу Оператора системи) підтвердження в електронному вигляді про приймання надісланих електронних документів або при отриманні повідомлення в електронному вигляді від Оператора системи про некоректно заповнені електронні документи, Споживач зобов'язаний повторно передати документи засобами Інтернет-сервісу.

19. 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

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

21. 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), є недостовірними або ж суттєво відрізняються від тих, що були зафіксовані під час контрольного огляду засобу(ів) 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 цьому 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 одноденний термін, письмової заяви Оператору системи про те, що він не погоджується із сформованими документами вони вважаються дійсними та узгодженими Сторонами

22. 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 електропередавальною організацією, Оператор системи має право на підставі цієї інформації здійснити нарахування Споживачу та надіслати йому (за допомогою Інтернет-сервісу) пакет розрахункових документів разом з іншими документами якими Сторони обмінюються в процесі виконання Договору.

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

24. 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

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

26. У разі, якщо Споживач має намір самостійно здійснювати закупівлю електричної енергії для власного споживання та на двосторонніх договорах 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 ПРРЕЕ.

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. ПРРЕЕ) (у разі якщо вказані договори, відповідно до ст. 633 ЦК України, відносяться до публічних, то Споживач повинен надати докази їх укладення).

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

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"  
Начальник сектору ФООК Ужгородської філії  
Хорошайлова Ю.М.

05.01.2023 р.



Споживач

ТзОВ "Велп Груп"  
Керівник

Мандрик Т.В.

05.01.2023 р.

М.П.



Додаток 6  
до договору від 05.01.2023 р.  
№ 236501

## Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ТзОВ "Вели Груп"** **Чернівецька обл., м. Чернівці, вул. Шолом-Алейхем**

(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі **Керівника** **Мандрик Тараса Васильовича**

(посада, прізвище, ініціали)

та **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"**

(підприємство електромереж)

в особі **Начальника сектору ФООК Ужгородської філії** **Хорошайлової Юлії Михайлівни**

(посада, прізвище, ініціали)

Цим актом установили: по площадці **Комплекс (деревообробний), с. Розівка, вул. Трудова, 2а/КТП-**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої

на приєднані кабельних наконечників до нижніх клем комутаційного апарату РП-10 кВ "ЦРП-3", ПС "Ужгород-1"  
КТП-№191/2\*1000.

Споживача

електромережі та електрообладнання після межі балансової належності встановленої

на приєднані кабельних наконечників до нижніх клем комутаційного апарату РП-10 кВ "ЦРП-3", ПС "Ужгород-1"  
КТП-№191/2\*1000.

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється на

на приєднані кабельних наконечників до нижніх клем комутаційного апарату РП-10 кВ "ЦРП-3", ПС "Ужгород-1"  
КТП-№191/2\*1000.

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

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

6. Параметри якості електричної енергії на межі балансової належності мереж мають відповідати 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 -  $50$  Гц  $\pm 1\%$  протягом  $99,5\%$  часу за рік та  $50$  Гц  $+ 4\%$  ( $6\%$ ) протягом  $100\%$  часу;
- 2) для систем без синхронного приєднання до ОЕС України -  $50$  Гц  $\pm 2\%$  протягом  $99,5\%$  часу за рік та  $50$  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 (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), 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**

ТзОВ "Велп Груп"

Керівник

Мандрик Т.В.

05.01.2023 р.

М.П.



05.01.2023 р.

М.П.



Однолінійна схема  
електропостачання споживача

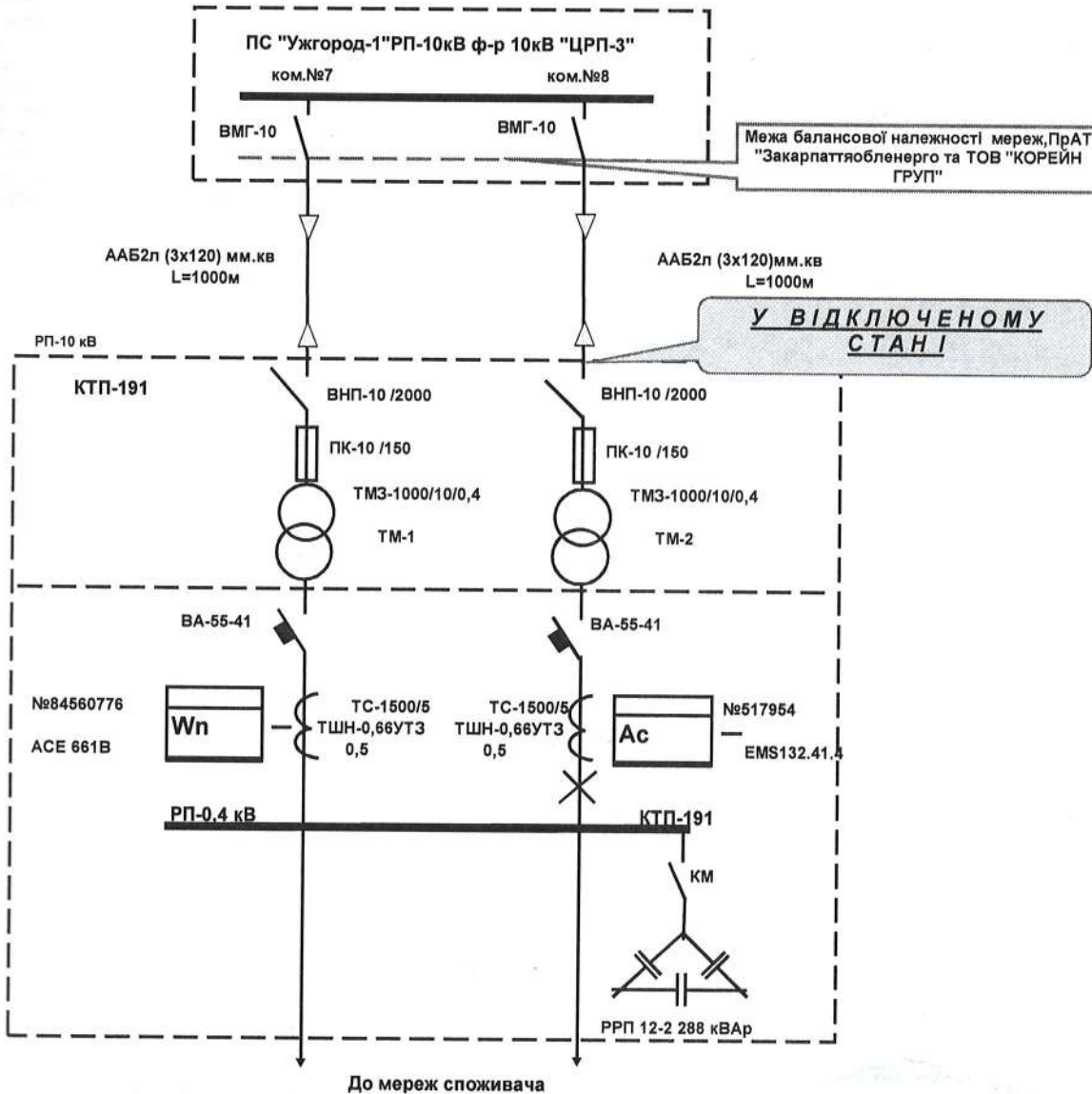
ТзОВ "Велл Груп"

Чернівецька обл., м. Чернівці, вул. Шолом-Алейхема буд.17

Комплекс (деревообробний), с. Розівка, вул. Трудова, 2а/КТП-  
№191/ТМ-1  
(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 захисту від перевантаження, 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:

ПРАТ "Закарпаттяобленерго"  
Начальник сектору ФООК Ужгородської філії  
Хорошайлова Ю.М.

Споживач

ТзОВ "Велл Груп"  
Керівник

Мандрик В.



05.01.2023 р.  
М.П.





**Розрахунок втрат  
електроенергії в мережі споживача**

1. Найменування Споживача

ТЗОВ "Велл Груп"

2. Місцезнаходження

Чернівецька обл., м. Чернівці, вул. Шолом-Алейхема буд.17

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

3. 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 ПРРЕЕ та Кодексу системи комерційного обліку.

4. У разі 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.

5. Споживач електричної енергії зобов'язаний у разі передачі електричної енергії в електричній мережі інших учасників РРЕЕ забезпечити складення балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах для проведення комерційних розрахунків.

6. Обсяг електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем) та іншими учасниками РРЕЕ, визначається залежно від порядку (систем) присудження вузлів вимірювання з урахуванням втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж Споживача (основного споживача).

7. 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;

$k_\phi^2$  – 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:

$$g_T = \frac{P_{HX}}{U_{BH}^2};$$

$T_P$  – 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:

$$R_T = \frac{P_{HT} \cdot U_{BH}^2}{S_H^2} \times 10^3, \quad Z_T = \frac{U_{HX\%} \cdot U_{BH}^2}{100 \cdot S_H} \times 10^3, \quad X_T = \sqrt{Z_T^2 - R_T^2};$$

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

$$Q_{HX} = \frac{I_{HX\%}}{100} \cdot S_H$$

$b_T$  - реактивна провідність трансформатора, мкСм, яку обчислюють за його паспортними даними за формулою:

$$b_T = \frac{I_{HX\%}}{100} \cdot \frac{S_H}{U_{BH}^2}$$

**II. Втрати електроенергії в лініях електропередавання**

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

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

де

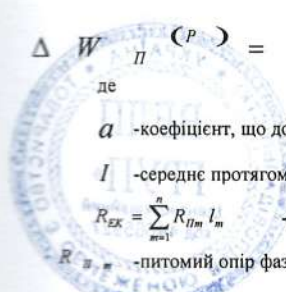
$a$  - коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 2 для однофазної мережі;

$I$  - середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму ЛЕП

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

$R_{lm}$  - питомий опір фази  $m$ -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км, який вираховується за формулою:

$$R = R_0 \cdot l,$$



$l_m$  - 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);

$k_\phi^2$  - коефіцієнт форми графіка навантаження ЛЕП;

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

$\Delta W_{\text{изк}}^{(P)} = \sum_1^N (\Delta Q_{0j} \cdot l_{kj}) \cdot \text{tg} \delta \cdot T_H$  - втрати електроенергії в ізоляції КЛ, де

$\Delta Q_{0j}$  - питома зарядна потужність кабелю  $j$ -го поперечного перерізу, кВАр/км;

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

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

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

$\Delta W_{\text{Киз}}^{(P)} = \Delta W_{\text{ис.сер.л.р}} \cdot l_i \cdot T_H \cdot 10^3 / 8760$  - втрати електроенергії в ізоляції ПЛ, де

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

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

$\Delta W_{\text{ис.сер.л.р}}$  - питома середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ  $i$ -го ступеня напруги у  $г$ -тому регіоні, тис.кВт·год / км;

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

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

де

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

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

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

$\Delta Q_m$  - 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 ємнісна провідність фази  $m$ -тої ділянки ПЛ з однаковою площею перерізу проводу, мкСм/км;

$U_H$  - номінальна напруга ПЛ;

$T_H$  - час перебування ПЛ під напругою, години.

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

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

де

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

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

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

$b_m$  - питома ємнісна провідність однієї фази  $m$ -тої ділянки КЛ з однаковою площею перерізу жили, мкСм/км;

$U_H$  - номінальна напруга КЛ, кВ;

$T_H$  - час перебування кабелю під напругою, години.

**Оператор системи:**

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник сектору ФООК Ужгородської філії

Хорощайлова Ю.М.

ТзОВ "Велп Груп"

Керівник

Мандрик Т.

05.01.2023 р.  
М.П.



05.01.2023 р.

Документ №10 по Договору від

**Звіт про покази засобів обліку**

в \_\_\_\_\_ місяці \_\_\_\_\_ р.  
ТЗОВ "Вел Грин"

По

/назва підприємства/

(назва населеного пункту, вулиця, Звіт)

(дата)

Найменування об'єкту та його адреса /згідно гр.2., додатку № 3/	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (ЕІС код) /згідно гр.3., додатку № 3/	тип лічильника, (Ас, С П, СТ)	№№ лічильників активної та реактивної енергії	Тип зони	Покази		Річний показ	Розрахунковий коефіцієнт	Використано (обліковано) кВт.год
					попередн	теперішн			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

**Примітка:** В гр.3 вказуються умовні позначення лічильників: АС-споживання активної електроенергії; СП-споживання реактивної електроенергії; СГ-генерації реактивної електроенергії.  
в колонці 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.

Звіт складено в двох примірниках - один примірник для Оператора системи, другий - примірник для Споживача. Шлунке відповідальній особі Споживача, яка зняла покази

Підпис та прізвище

\_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

Обсяги очікуваного споживання електричної енергії

Число п.п.	Назва площадки вимірювання електроенергії, адреса	К-сть роб. год. в день / К-сть роб. днів на тиждень	Обсяги очікуваного споживання електроенергії, що постачається по розрахунковим періодам на												Прямітки		
			січня	лютого	березня	квітня	травня	червня	липня	серпня	вересня	жовтня	листопада	грудня		2023	тис. кВт год.
1	Комплекс (деревообробний), с. Розівка, вул. Трудов а, 2а/КТП-№191/ТМ-1	8/5	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000

Договірні величини споживання електричної енергії встановлюються згідно Порядку постачання електричної енергії споживачам, затвердженого постановою КМУ від 24.03.1999 № 441 (в редакції постанови КМУ від 09.04.2002 № 475), із змінами, внесеними згідно з постановою КМУ від 16.06.2005 № 473.

**Оператор системи:**

ПРАТ "Закарпаттяобленерго"  
Начальник сектору ФООК Ужгородської філії

Хорошайлова Ю.М.

**Споживач**

ТзОВ "Велп Груп"  
Керівник

Мандрик Т.В.

05.01.2023 р.  
М.П.



Додаток 13 до Договору  
від 05.01.2023 р.  
№ 236501

## 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 Учасника 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 в мережах Споживача (основного споживача) в мережі інших Учасників РРЕЕ здійснюється у порядку та на підставі даних, наведених у додатку 8 до Договору.

Оператор систем  
АТ "Закарпаттяобленерго"

Головний сектору ФООК Ужгородської філії  
Хорошайлова Ю.М.



Споживач

ТзОВ "Велп Груп"  
Керівник

05.01.2023 р.  
М.П.

  
Мандрик Т.В.



# ДОГОВІР

## про постачання електричної енергії споживачу

### № 236501

м. Ужгород

" 10 "

січня

2023р.

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ" (далі - Постачальник),**

що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, (відповідно до Постанови НКРЕКП від 14.06.2018р. №429) (далі Постачальник), в особі начальника Ужгородського ЦОК Ярослава Габора, який діє на підставі Довіреності №42 від 30.12.2022р., та Товариство з обмеженою відповідальністю "ВЕЛП ГРУП", (далі - Споживач), в особі директора Мандрика Тараса Васильовича, що діє на підставі Статуту, Виписки з ЄДР (далі - Сторони), уклали цей договір про постачання електричної енергії споживачу (далі - Договір) про таке.

### 1. Загальні положення

1.1. Цей договір про постачання електричної енергії споживачу (далі - Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови постачання електричної енергії як товарної продукції споживачу (далі - Споживач) постачальником електричної енергії (далі - Постачальник) та укладається сторонами, з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, шляхом приєднання Споживача до умов цього договору, який розміщений в мережі Інтернет на сайті <https://zakarpazbut.energy/dokumenty/publiczni-dogovori-ta-zaiavi>. Цей Договір може бути укладений шляхом приєднання Споживача до Договору, а саме: підписання ним цього Договору та/або Заяви-приєднання та/або Комерційної пропозиції та/або в порядку передбаченому абз. 2 п. 1.2.15 Правилами роздрібного ринку електричної енергії затверджених постановою НКРЕКП 14.03.2018р. № 312. Умови договору можуть змінюватися в порядку, визначеному законодавством або цим Договором.

1.2. Умови цього 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 14.03.2018 N 312 (далі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів. Далі по тексту цього Договору Постачальник або Споживач іменуються Сторона, а разом - Сторони.

### 2. Предмет Договору

2.1. За цим Договором Постачальник продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купованої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору.

2.2. Постачання електричної енергії споживачу здійснюється, якщо:

- 1) Об'єкт Споживача підключений до мереж Оператора системи у встановленому законодавством порядку;
- 2) Постачальник за договором з Оператором системи отримав доступ до мереж та можливість продажу електричної енергії на території діяльності Оператора системи розподілу;
- 3) Споживач є стороною діючого договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії Споживачу;
- 4) за усіма точками комерційного обліку на об'єкті (об'єктах) Споживача, за якими здійснюється (планується) постачання електричної енергії, укладено договір про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, крім випадків, коли роль постачальника послуг комерційного обліку виконує Оператор системи розподілу, до мереж якого приєднаний цей Споживач;
- 5) відсутній факт припинення/призупинення постачання електричної енергії або надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у випадках, передбачених законодавством у сфері енергетики;
- 6) відсутня прострочена заборгованість за договорами про постачання електричної енергії або про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії;
- 7) Споживач відповідає критеріям обраної ним комерційної пропозиції.

### 3. Умови постачання

3.1. Початком постачання електричної енергії Споживачу є дата, зазначена в заяві-приєднанні, яка є додатком 1 до цього Договору, якщо інша дата не визначена комерційною пропозицією, але в будь-якому випадку не раніше початку строку дії Договору.

3.2. Строк дії цього Договору зазначено у розділі 13 Договору.

3.3. Права, обов'язки та відповідальність Сторін зазначені у розділах 6,7 та 9 відповідно Договору.

3.4. Постачальник за цим Договором не має права вимагати від Споживача будь-якої іншої плати за електричну

енергію, що не визначена у комерційній пропозиції, яка є додатком 2 до цього Договору.

#### 4. Якість постачання електричної енергії

4.1. Для забезпечення безперервного надання послуг з постачання електричної енергії Споживачу Постачальник зобов'язується здійснювати своєчасну закупівлю електричної енергії в обсягах, що за належних умов забезпечать задоволення попиту на споживання електричної енергії Споживачем.

4.2. Постачальник зобов'язується забезпечити комерційну якість послуг, які надаються Споживачу за цим Договором, що передбачає вчасне та повне інформування Споживача про умови постачання електричної енергії, ціни на електричну енергію та вартість послуг, що надаються, надання роз'яснень положень актів чинного законодавства, якими регулюються відносини Сторін, ведення точних та прозорих розрахунків із Споживачем, а також можливість вирішення спірних питань шляхом досудового врегулювання.

4.3. Споживач має право на отримання компенсації за недотримання показників комерційної якості надання послуг Постачальником. Постачальник зобов'язується надавати компенсацію Споживачу за недотримання показників комерційної якості надання послуг Постачальником у порядку, затвердженому Регулятором, опублікувати на своєму офіційному веб-сайті порядок надання компенсацій та їх розміри.

#### 5. Ціна, порядок обліку та оплати електричної енергії

5.1. Споживач розраховується з Постачальником за електричну енергію за цінами, що визначаються відповідно до механізму визначення ціни електричної енергії, згідно з обраною Споживачем комерційною пропозицією, яка є додатком 2 до цього Договору. У разі надання у встановленому порядку Постачальником Споживачу повідомлення про зміни умов цього Договору (у тому числі зміну ціни), що викликані змінами регульованих складових ціни (тарифу на послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії) та/або змінами в нормативно-правових актах щодо формування цієї ціни або умов постачання електричної енергії, цей Договір вважається із зазначеної в повідомленні дати зміни його умов (але не раніше ніж через 20 днів від дня надання Споживачу повідомлення):

- 1) розірванням (без штрафних санкцій) за ініціативою Споживача - у разі надання Постачальнику письмової заяви Споживача про незгоду/неприйняття змін;
- 2) зміненням на запропонованих Постачальником умовах - якщо Споживач не надав Постачальнику письмову заяву про незгоду/неприйняття змін.

5.2. Спосіб визначення ціни (тарифу) електричної енергії зазначається в комерційній пропозиції Постачальника. Для одного об'єкта споживання (площини вимірювання) застосовується один спосіб визначення ціни електричної енергії.

5.3. Інформація про діючу ціну електричної енергії має бути розміщена на офіційному веб-сайті Постачальника в Особистому кабінеті Споживача не пізніше ніж за 20 днів до початку її застосування із зазначенням порядку її формування. У разі зміни Регулятором чи з інших незалежних від Постачальника причин базових складових ціни електричної енергії, визначених комерційною пропозицією, що призводить до збільшення ціни на електричну енергію, Постачальник може інформувати Споживача про такі зміни у рахунках за електричну енергію та/або на своєму офіційному веб-сайті.

5.4. Ціна електричної енергії має зазначатися Постачальником у рахунках про оплату електричної енергії за цим Договором, у тому числі у разі її зміни. У випадках застосування до Споживача диференційованих цін електричної енергії суми, вказані в рахунках, відображають середню ціну, обчислену на базі різних диференційованих цін.

5.5. Розрахунковим періодом за цим Договором є календарний місяць.

5.6. Розрахунки Споживача за цим Договором здійснюються на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника. При цьому, Споживач не обмежується у праві здійснювати оплату за цим Договором через банківську платіжну систему, он-лайн переказ, поштовий переказ, внесення готівки через касу Постачальника та в інший не заборонений законодавством спосіб. Оплата вартості електричної енергії за цим Договором здійснюється Споживачем виключно шляхом перерахування коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника. Оплата вважається здійсненою після того, як на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника надійшла вся сума коштів, що підлягає сплаті за куповану електричну енергію відповідно до умов цього Договору. Поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника зазначається у платіжних документах Постачальника, у тому числі у разі його зміни.

5.7. Оплата рахунка Постачальника за цим Договором має бути здійснена Споживачем у строк, визначений у рахунку, який не може бути меншим 5 (п'яти) робочих днів з моменту отримання його Споживачем, або протягом 5 (п'яти) робочих днів від дати, зазначеної у комерційній пропозиції, щодо оплати рахунку, оформленого Споживачем. Всі платіжні документи, що виставляються Постачальником Споживачу, мають містити чітку інформацію про суму платежу, порядок та строки оплати, що погоджені Сторонами цього Договору, а також інформацію щодо адреси, телефонів, офіційних веб-сайтів для отримання інформації про подання звернень, скарг та претензій щодо якості постачання електричної енергії та надання повідомлень про загрозу електробезпеки.

5.8. Якщо Споживач не здійснив оплату за цим Договором у строки, передбачені комерційною пропозицією, або не допустив представників Постачальника до розрахункових засобів комерційного обліку електричної енергії, що розташовані на території Споживача, Постачальник має право здійснити заходи з припинення постачання електричної енергії Споживачу у порядку, визначеному ПРРЕЕ. Попередження про припинення повністю або частково постачання електричної енергії оформлюється після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій та надається Споживачу окремим письмовим повідомленням, у якому зазначаються підстава, дата і час, з якого електропостачання буде повністю або частково припинено, прізвище, ім'я, по батькові та підпис відповідальної особи, якою оформлено попередження.

Датою отримання таких попереджень буде вважатися дата їх особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацію вхідної кореспонденції, або третій календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом). Попередження про припинення постачання електричної енергії може надаватися Споживачу в інший спосіб, передбачений комерційною пропозицією або іншими додатками до цього Договору. Припинення електроживлення електроустановок Споживача здійснюється Оператором системи у порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Кодексом системи розподілу. У разі порушення Споживачем строків оплати за цим Договором, Постачальник має право вимагати сплату пені. Пеня нараховується за кожен день прострочення оплати. Споживач сплачує Постачальнику пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми заборгованості за кожний день прострочення платежу, нарахованої протягом всього періоду прострочення зобов'язання, якщо інше не встановлено комерційною пропозицією, яка є додатком 2 до цього Договору.

5.9. У разі виникнення у Споживача заборгованості за електричну енергію за цим Договором Споживач повинен звернутися до Постачальника із заявою про складення графіка погашення заборгованості на строк не більше 12 місяців та за вимогою Постачальника подати довідки, що підтверджують неплатоспроможність (обмежену платоспроможність) Споживача. Графік погашення заборгованості оформляється додатком до цього договору або окремим договором про реструктуризацію заборгованості. Укладення Сторонами та дотримання Споживачем графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від здійснення поточних платежів за цим Договором. У разі недотримання графіка погашення заборгованості або прострочення оплати поточних платежів Постачальник має право здійснити заходи з припинення постачання електричної енергії Споживачу у порядку, визначеному цим Договором.

5.10. Споживач здійснює плату за послугу з розподілу (передачі) електричної енергії або у складі вартості (ціни) електричної енергії Постачальника, або безпосередньо оператору системи, з яким Споживач має діючий договір споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії. Спосіб оплати за послугу з розподілу (передачі) електричної енергії зазначається в комерційній пропозиції, яка є додатком до цього Договору.

Споживач може змінити спосіб оплати через діючого Постачальника на оплату напряму оператору системи за послугу з яким Споживач має діючий договір споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, за послугу з розподілу/передачі електричної енергії шляхом вибору відповідної комерційної пропозиції Постачальника. При укладенні цього Договору Постачальник інформує Споживача про можливість оплати послуги з розподілу/передачі напряму оператору системи, з яким споживач має діючий договір споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, та надає відповідні роз'яснення.

Споживач, електроустановки якого приєднанні на території здійснення ліцензованої діяльності оператора системи розподілу, відшкодовує у вартості (ціні) електричної енергії Постачальнику також вартості закупленої послуги з передачі електричної енергії, спожитої Споживачем. Постачальник зобов'язаний при виставленні рахунку за електричну енергію Споживачу окремо вказувати суму вартості оплачуваної послуги з розподілу та/або передачі електричної енергії у складі оплати вартості електричної енергії.

5.11. Порядок звіряння фактичного обсягу спожитої електричної енергії на певну дату чи протягом відповідного періоду визначається відповідно до комерційної пропозиції, обраної Споживачем. У разі виникнення спірних питань між Споживачем та Постачальником послуг комерційного обліку (Оператором системи розподілу) щодо повноти/достовірності показів розрахункових засобів обліку, Постачальник може надавати Споживачу консультації та іншу допомогу щодо врегулювання спірних питань. В будь-якому випадку інформація Постачальника послуг комерційного обліку (Оператора системи розподілу) є пріоритетною для здійснення комерційних розрахунків за цим Договором. Наявність заперечень з боку Споживача або спорів щодо показів засобів обліку не є підставою для затримки та/або неповної оплати коштів згідно з виставленими Постачальником рахунками. Постачальник не несе відповідальності у вигляді відшкодування збитків, сплати неустойки, оперативного-господарських санкцій та будь-яких інших санкцій при використанні даних Оператора системи розподілу для здійснення комерційних розрахунків зі Споживачем.

5.12. У разі отримання субсидії та/або пільг з оплати електричної енергії, Споживач повинен здійснити оплату в рамках цього Договору на підставі встановленого порядку, згідно з яким визначається належність побутового споживача до категорії вразливих споживачів. Інформація про наявність пільг станом на день укладення цього Договору повинна бути зазначена в заяві-приєднанні, яка є додатком 1 до цього Договору. Інформація про можливість надання пільг за цим Договором зазначається в комерційній пропозиції. Якщо в майбутньому Споживач або члени його сім'ї отримують право на пільги з оплати електричної енергії, Споживач повинен негайно звернутися до Постачальника з письмовою заявою та необхідними документами.

5.13. Комерційна пропозиція, яка є додатком 2 до цього Договору, має містити наступну інформацію:

1) ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації;



- 2) визначену в ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу (передачі) територію здійснення діяльності Оператора системи, доступ до якої має Постачальник і на якій пропонує відповідну комерційну пропозицію;
- 3) спосіб оплати;
- 4) визначення способу оплати послуг з розподілу/передачі електричної енергії або у складі вартості (ціни) електричної енергії Постачальника, або напряму з оператором системи, з яким Споживач має діючий договір споживача про надання послуг/передачі електричної енергії;
- 5) визначення способу оплати послуг з розподілу електричної енергії через Постачальника з наступним переведенням цієї оплати Постачальником на рахунок Оператора системи або напряму з Оператором системи (необхідно обрати лише один з варіантів);
- 6) розмір пені за порушення строку оплати або штрафу;
- 7) зобов'язання надавати компенсації споживачу за недотримання Постачальником комерційної якості надання послуг;
- 8) наявність або відсутність штрафу за дострокове припинення дії Договору, розмір штрафу;
- 9) строк дії Договору та умови пролонгації;
- 10) урахування пільг, субсидій;
- 11) можливість постачання захищеним споживачам;
- 12) особливі умови.

Після прийняття Споживачем комерційних пропозицій Постачальника внесення змін до них можливе лише за згодою сторін або в порядку, встановленому чинним законодавством. Після прийняття Споживачем комерційних пропозицій Постачальника внесення змін до них можливе лише за згодою сторін або в порядку, встановленому чинним законодавством, зокрема за ініціативою Постачальника з попередженням за 20 днів і правом Споживача або прийняти пропозицію, або розірвати Договір. Після настання дати, вказаної в попередженні Постачальника, і за відсутності заяви Споживача про розірвання Договору (при факті споживання будь-якого обсягу електричної енергії) Договір вважається зміненим відповідно до запропонованих змін.

## 6. Права та обов'язки Споживача

### 6.1. Споживач має право:

- 1) обирати спосіб визначення ціни за постачання електричної енергії на умовах, зазначених у комерційній пропозиції, обраній Споживачем;
- 2) отримувати електричну енергію на умовах, зазначених у цьому Договорі;
- 3) купувати електричну енергію із забезпеченням рівня якості комерційних послуг, відповідно до вимог діючих стандартів якості надання послуг, затверджених Регулятором;
- 4) безоплатно отримувати всю інформацію стосовно його прав та обов'язків, інформацію про ціну, порядок оплати спожитої електричної енергії, а також іншу інформацію, що має надаватись Постачальником відповідно до чинного законодавства та/або цього Договору;
- 5) безоплатно отримувати інформацію про обсяги та інші параметри власного споживання електричної енергії;
- 6) звертатися до Постачальника для вирішення будь-яких питань, пов'язаних з виконанням цього Договору;
- 7) вимагати від Постачальника надання письмової форми цього Договору;
- 8) вимагати від Постачальника пояснень щодо отриманих рахунків і у випадку незгоди з порядком розрахунків або розрахованою сумою вимагати проведення звіряння розрахункових даних та/або оскаржувати їх в установленому цим Договором та чинним законодавством порядку;
- 9) проводити звіряння фактичних розрахунків в установленому ПРРЕЕ порядку з підписанням відповідного акта;
- 10) інші права, передбачені чинним законодавством і цим Договором.

### 6.2. Споживач зобов'язується:

- 1) забезпечувати своєчасну та повну оплату спожитої електричної енергії згідно з умовами цього Договору;
- 2) мати діючий договір споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії з оператором системи, на території здійснення ліцензованої діяльності якого приєднана електроустановка Споживача;
- 3) раціонально використовувати електричну енергію, обережно поводитися з електричними пристроями та використовувати отриману електричну енергію виключно для власного споживання та не допускати несанкціонованого споживання електричної енергії;
- 4) протягом 5 робочих днів до початку постачання електричної енергії новим електропостачальником, але не пізніше дати, визначеної цим Договором, розрахуватися з Постачальником за спожиту електричну енергію;
- 5) надавати забезпечення виконання зобов'язань з оплати за постачання електричної енергії у випадку неможливості погасити заборгованість за постачання та/або перебування в процесі ліквідації чи банкрутства відповідно до Цивільного кодексу України та ПРРЕЕ;
- 6) безперешкодно допускати на свою територію, у свої житлові, виробничі, господарські та підсобні приміщення де розташовані вузли обліку електричної енергії, засоби вимірювальної техніки тощо, представників Постачальника після пред'явлення ними службових посвідчень для звіряння показів щодо фактично спожитої електричної енергії;
- 7) відшкодовувати Постачальнику збитки, понесені ним у зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням Споживачем своїх зобов'язань перед Постачальником, що покладені на нього чинним законодавством та/або цим

Договором;

- 8) вживати комплекс заходів, спрямованих на запобігання травматизму та загрозі життю, пошкодженню обладнання та продукції, негативним екологічним наслідкам тощо, у разі отримання попередження про відключення (обмеження) згідно з ПРРЕЕ;
- 9) відшкодувати збитки Постачальника, пов'язані з відхиленням Споживача від договірних величин споживання електричної енергії за розрахунковий період (день, місяць) відповідно до актів законодавства та умов Договору;
- 10) в строк до 01 вересня кожного календарного року надавати Постачальнику прогностичні обсяги помісячного споживання електричної енергії на наступний календарний рік із зазначенням обсягів споживання електричної енергії в кожному розрахунковому періоді;
- 11) виконувати інші обов'язки, покладені на Споживача чинним законодавством та/або цим Договором.
- 12) споживач, електроустановки якого приєднані до оператора системи розподілу, зобов'язується виконувати повну та своєчасну оплату вартості послуг оператором системи передачі, яка включається електропостачальником до роздрібною ціни електричної енергії.

## 7. Права і обов'язки Постачальника

7.1. Постачальник має право:

- 1) отримувати від Споживача плату за поставлену електричну енергію;
- 2) контролювати правильність оформлення Споживачем платіжних документів;
- 3) ініціювати припинення постачання електричної енергії Споживачу у порядку та на умовах, визначених цим Договором та чинним законодавством;
- 4) безперешкодного доступу до розрахункових засобів вимірювальної техніки Споживача для перевірки показів щодо фактично використаних Споживачем обсягів електричної енергії;
- 5) проводити разом зі Споживачем звірення фактично використаних обсягів електричної енергії з підписанням відповідного акта;
- 6) отримувати відшкодування збитків від Споживача, що понесені Постачальником у зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням Споживачем своїх зобов'язань перед Постачальником, відповідно до умов цього Договору та чинного законодавства, у тому числі отримувати відшкодування збитків від Споживача за дострокове розірвання Договору у випадках, не передбачених Договором;
- 7) змінити ціну на електричну енергію, у тому числі внаслідок зміни регульованих складових ціни (тарифів на послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії) та/або змін у нормативно-правових актах щодо формування цієї ціни;
- 8) проводити оплату послуг з розподілу (передачі) електричної енергії оператору системи, якщо Споживач не обрав спосіб оплати послуги з розподілу (передачі) напряму з оператором системи;
- 9) повідомляти Споживача щодо змін до Договору та іншу інформацію, яка стосується взаємовідносин Сторін або може бути корисною для Споживача, шляхом направлення відповідної інформації:
  - через особистий кабінет на своєму офіційному сайті у мережі Інтернет,
  - засобами електронного зв'язку на електронну адресу, вказану у заяві-приєднання до умов Договору,
  - СМС-повідомленням на номер, зазначений у заяві-приєднання до умов Договору,
  - в центрах обслуговування споживачів,
  - засобами поштового зв'язку,
  - в рахунках на оплату електричної енергії,
  - за телефоном кол-центру 0-800-50-59-60,
  - іншими способами.
- 10) інші права, передбачені чинним законодавством і цим Договором.

7.2. Постачальник зобов'язується:

- 1) забезпечувати належну якість надання послуг з постачання електричної енергії відповідно до вимог чинного законодавства та цього Договору;
- 2) нараховувати і виставляти рахунки Споживачу за поставлену електричну енергію відповідно до вимог та у порядку, передбачених ПРРЕЕ та цим Договором та додатками до нього;
- 3) забезпечити наявність різних комерційних пропозицій з постачання електричної енергії для Споживача;
- 4) надавати Споживачу інформацію про його права та обов'язки, ціни на електричну енергію, порядок оплати за спожиту електричну енергію, порядок зміни діючого Постачальника та іншу інформацію, що вимагається цим Договором та чинним законодавством, а також інформацію про ефективне споживання електричної енергії. Така інформація оприлюднюється на офіційному веб-сайті Постачальника, повідомляється споживачу способом, що передбачений пунктом 7.1 Договору, безкоштовно надається Споживачу на його запит;
- 5) публікувати в Особистому кабінеті Споживача на офіційному веб-сайті Постачальника детальну інформацію про зміну ціни електричної енергії;
- 6) видавати Споживачеві безоплатно платіжні документи та форми звернень;
- 7) приймати оплату наданих за цим Договором послуг будь-яким способом, що передбачений цим Договором;
- 8) проводити оплату послуг з розподілу/передачі електричної енергії оператору системи, якщо Споживач не обрав спосіб оплати послуги з розподілу/передачі напряму з оператором системи;
- 9) розглядати в установленому законодавством порядку звернення Споживача, зокрема з питань нарахувань за

електричну енергію, і за наявності відповідних підстав задовольняти його вимоги;

10) забезпечувати належну організацію власної роботи для можливості передачі та обробки звернення Споживача з питань, що пов'язані з виконанням цього Договору;

11) забезпечувати конфіденційність даних, отриманих від Споживача;

12) протягом 3 (трьох) днів від дати, коли Постачальнику стало відомо про нездатність продовжувати постачання електричної енергії Споживачу, він зобов'язується проінформувати Споживача про його право:

- вибрати іншого електропостачальника та про наслідки невиконання цього;

- перейти до електропостачальника, на якого в установленому порядку покладені спеціальні обов'язки (постачальник "останньої надії");

13) виконувати інші обов'язки, покладені на Постачальника чинним законодавством та/або цим Договором.

## **8. Порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії**

8.1. Постачальник має право звернутися до оператора системи з вимогою про відключення об'єкта Споживача від електропостачання у випадку порушення Споживачем строків оплати за цим Договором, у тому числі за графіком погашення заборгованості.

8.2. Припинення електропостачання не звільняє Споживача від обов'язку сплатити заборгованість Постачальнику за цим Договором.

8.3. Відновлення постачання електричної енергії Споживачу може бути здійснено за умови повного розрахунку Споживача за спожиту електричну енергію за цим Договором або складення Сторонами графіка погашення заборгованості на умовах цього Договору та відшкодування витрат Постачальника на припинення та відновлення постачання електричної енергії.

8.4. Постачальник не несе відповідальності за можливі наслідки, пов'язані з обмеженням або припиненням електропостачання, яке здійснене у порядку, встановленому ПРРЕЕ та Договором.

8.5. Якщо за ініціативою Споживача необхідно припинити постачання електричної енергії на об'єкт Споживача для проведення ремонтних робіт, реконструкції чи технічного переоснащення тощо, Споживач має звернутися до оператора системи.

## **9. Відповідальність Сторін**

9.1. За невиконання або неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, передбачену цим Договором та чинним законодавством.

9.2. Постачальник має право вимагати від Споживача відшкодування збитків, а Споживач зобов'язаний відшкодувати збитки, понесені Постачальником, у разі:

- порушення Споживачем строків розрахунків з Постачальником - в розмірі, погодженому Сторонами в цьому Договорі;

- відмови Споживача надати представнику Постачальника доступ до свого об'єкта, що завдало Постачальнику збитків, - в розмірі фактичних збитків Постачальника;

- інших випадках, передбачених цим Договором або законодавством.

9.3. Постачальник не відповідає за будь-які перебої у передачі або розподілі електричної енергії, які стосуються функціонування, обслуговування та/або розвитку системи передачі та/або системи розподілу електричної енергії, що сталися з вини відповідального оператора системи або третіх осіб.

9.4. Порядок документального підтвердження порушень умов цього Договору, а також відшкодування збитків встановлюється ПРРЕЕ.

9.5. Постачальник не несе відповідальності за припинення дії цього Договору у разі неприйняття Споживачем своєчасно запропонованих (за 20 днів до введення в дію) Постачальником змін до цього Договору, що викликані змінами регульованих складових цін (тарифу на послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії) та/або змінами в нормативно-правових актах щодо формування цієї ціни або щодо умов постачання електричної енергії.

## **10. Порядок зміни електропостачальника**

10.1. Споживач має право в будь-який момент часу змінити постачальника шляхом укладення нового договору про постачання електричної енергії з новим електропостачальником та повідомити Постачальника про свій намір не менше ніж за 21 день до закінчення розрахункового періоду, вказавши дату або строки, в які буде відбуватись така зміна (початок дії нового договору про постачання електричної енергії), якщо інше не передбачено комерційною пропозицією.

10.2. Протягом 14 календарних днів після зміни Постачальника, Споживач може ініціювати процедуру переходу до іншого електропостачальника. В такому випадку Споживач повинен повідомити Постачальника про свій намір не менше ніж за 21 день до закінчення розрахункового періоду, якщо інше не передбачено комерційною пропозицією.

10.3. Зміна постачальника електричної енергії здійснюється згідно з порядком, встановленим ПРРЕЕ.

## **11. Порядок розв'язання спорів**

11.1. Спори та розбіжності, що можуть виникнути із виконанні умов цього Договору, у разі якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, можуть бути вирішенні шляхом звернення Споживача до Інформаційно-консультаційного центру по роботі із споживачами електричної енергії, що створюється Постачальником згідно з Положенням про Інформаційно-консультаційний центр по роботі із споживачами електричної енергії, затвердженим постановою Національної комісії регулювання електроенергетики України від 12 березня 2009 року N 299, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 6 квітня 2009 року за N 308/16324 (із змінами) (далі - Положення про ІКЦ). Під час вирішення спорів Сторони мають керуватися порядком врегулювання спорів, встановленим ПРРЕЕ та Положенням про ІКЦ.

11.2. У разі неможливості вирішити спірні питання та інші розбіжності шляхом переговорів Сторони можуть передати спір на розгляд суду - або вирішити спір в позасудовому порядку, встановленому чинним законодавством. Термін, протягом якого Постачальник 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 з моменту їх виникнення і підтвердження (оформлення) належними документами (доказами).

## 12. Форс-мажорні обставини

12.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання зобов'язань за цим Договором, якщо це невиконання є наслідком непереборної сили (форс-мажорних обставин).

12.2. Під форс-мажорними обставинами розуміють надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору.

12.3. Строк виконання зобов'язань за цим Договором відкладається на строк дії форс-мажорних обставин.

12.4. Сторони зобов'язані негайно повідомити про форс-мажорні обставини та протягом чотирнадцяти днів з дня їх виникнення надати підтверджуючі документи щодо їх настання відповідно до законодавства.

12.5. Виникнення форс-мажорних обставин не є підставою для відмови Споживача від сплати Постачальнику за електричну енергію, яка була надана до їх виникнення.

## 13. Строк дії Договору та інші умови

13.1. Цей Договір укладається на строк, зазначений в комерційній пропозиції, яку обрав Споживач, та набирає чинності з дати подання Споживачем заяви-приєднання, якщо інше не встановлено комерційною пропозицією. Умови цього Договору починають виконуватись з дати початку постачання електричної енергії, зазначеної Споживачем у заяві- приєднанні, та/або сплати рахунку (квитанції) Постачальника. Цей Договір в частині виконання зобов'язань споживача щодо оплати діє до повного виконання Споживачем таких зобов'язань.

13.2. Постачальник має повідомити про зміну будь-яких умов Договору Споживача не пізніше, ніж за 20 днів до їх застосування з урахуванням інформації про право Споживача розірвати Договір, шляхом опублікування цих змін на власному офіційному веб-сайті в мережі Інтернет. Додатково Постачальник може використовувати інші засоби інформування, зазначені в цьому Договорі та комерційній пропозиції. Якщо Споживач продовжує користуватися електричною енергією після спливу 20-ти денного терміну з дати публікації інформації про зміну умов Договору на офіційному сайті Постачальника, то вважається, що Споживач погодився з Договором на нових умовах.

13.3. За умови дострокового розірвання Договору за ініціативою Споживача, Споживач зобов'язаний сплатити Постачальнику передбачені обраною Споживачем комерційною пропозицією штрафні санкції чи іншу фінансову компенсацію за дострокове припинення Договору.

13.4. Якщо інше не передбачено обраною споживачем комерційною пропозицією, Постачальник має право розірвати цей Договір достроково, повідомивши Споживача про це за 20 днів до очікуваної дати розірвання, у випадках якщо:

1) Споживач прострочив оплату за постачання електричної енергії згідно з Договором у розмірі більшому ніж вартість електричної енергії, спожитої протягом двох попередніх місяців, за умови, що Постачальник здійснив попередження Споживачу про можливе розірвання цього Договору;

2) Споживач іншим чином суттєво порушив умови цього Договору, і не вжив заходів щодо усунення такого порушення в строк, що становить 5 робочих днів. Суттєвими порушеннями умов цього Договору Сторони будуть вважати:

- не надання Споживачем на вимогу Постачальника забезпечення виконання зобов'язань по оплаті за електричну енергію у строк, вказаний у вимозі Постачальника;

- повторне (друге) протягом календарного року відхилення Споживача від договірних величин споживання електричної енергії та величини потужності за розрахунковий період на розмір (у відсотках від договірної величини), встановлений комерційною пропозицією.

13.5. Дія цього Договору також припиняється у наступних випадках:

- закінчення строку, призупинення дії ліцензії з провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії Постачальником або її анулювання;

- банкрутства або припинення господарської діяльності Постачальником;

- у разі зміни власника об'єкта Споживача та отримання від нового власника (користувача) або оператора системи розподілу документального підтвердження щодо укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії з новим власником (користувачем) - у частині постачання;  
та/або остаточне припинення користування електричною енергією споживач зобов'язаний здійснювати оплату спожитої на таких об'єктах електричної енергії та інших платежів виходячи з умов відповідних договорів. Постачальник не несе відповідальності за збитки та/або шкоду, заподіяні Споживачу у зв'язку з несвоєчасним повідомленням Споживачем або Оператором системи Постачальника про закінчення терміну дії та/або дострокового розірвання договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії;

- у разі зміни Постачальника - у частині постачання;  
- у разі неприйняття Споживачем своєчасно запропонованих (за 20 днів до введення в дію) Постачальником змін до Договору, що викликані змінами регульованих складових ціни (тарифу на послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії) та/або змінами в Нормативно-правових актах щодо формування цієї ціни або щодо умов постачання електричної енергії.

13.6. Якщо у разі розірвання цього Договору за ініціативою Постачальника або Споживача та після здійснення остаточного розрахунку між Сторонами на особовому рахунку Споживача залишилися кошти, сплачені у якості попередньої оплати або забезпечення виконання зобов'язань, ці кошти за заявою Споживача перераховуються на його банківський рахунок.



13.7. У разі якщо об'єкт Споживача перебуває у власності (користуванні) кількох осіб, укладається один Договір з одним із співвласників (користувачів) за умови письмової згоди всіх інших співвласників (користувачів), про що робиться відмітка в цьому Договорі. Відповідальність за наявність та належне оформлення такої згоди покладається на особу, що подала заяву-приєднання.

13.8. Усі повідомлення за цим Договором вважаються зробленими належним чином, якщо вони здійснені в письмовій формі та вручені кур'єром або особисто, надіслані рекомендованим листом, зазначеними в Договорі (заяві-приєднання) адресами Сторін. Датою отримання таких повідомлень буде вважатися дата їх особистого вручення або дата поштового штампеля відділу зв'язку одержувача, - для повідомлень, направлених поштою. Споживач зобов'язується у місячний строк повідомити Постачальника про зміну будь-якої інформації та даних, зазначених в заяві-приєднанні, яка є додатком 1 до цього Договору.

13.9. У разі користування Споживачем інтернет-сервісом "Особистий кабінет", яке регулюється Додатком 3 до цього Договору, Споживач у заяві-приєднання вказує власну адресу електронної пошти для отримання від Постачальника коду реєстрації та інших персоналізованих даних.

13.10. Додатки до цього договору (заява-приєднання, комерційна пропозиція та інше) є його невід'ємними частинами. Підписанням споживачем заяви-приєднання та/або комерційної пропозиції засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.

**14. Місцезнаходження та банківські реквізити сторін**

<p>Постачальник: ТОВ "Закарпаттяенергозбут" 88000, Закарпатська обл., - , м. Ужгород, пл. Жупанатська, 18 Код ЄДРПОУ: 41999833 Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС- код) № 62Х4527950413105 Номер рахунку із спеціальним режимом використання UA163123560000026003000644690 ЗОУ АТ "Ощадбанк", МФО 312356</p> <p>Начальник Ужгородського ЦОК Ярослав ГАБОР</p> 	<p>Споживач: Товариство з обмеженою відповідальністю "ВЕЛП ГРУП" Чернівецька обл., м. Чернівці, вул. Шолом-Алейхема, 17 Код ЄДРПОУ: 44665927 Банківський рахунок споживача поточний В, МФО Телефон: 380953478883 Директор Тарас МАНДРИК</p> 
---	---

Керув енерг  
озна  
Догов  
суб'єк  
www.  
Перс  
1 П  
2 У  
р  
3 Р  
(д  
ві  
об  
ві  
"к  
к  
ю  
4 Н  
ф  
(в  
5 Т  
та  
Д  
на  
пі  
6 Н  
ук  
ел  
7 Е  
сп  
П  
\*За  
більше

**ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ**  
**до умов договору постачання електричної енергії споживачу**

Керуючись статтями 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 N 312 (далі - Правила роздрібного ринку), та ознайомившись з умовами договору про постачання електричної енергії споживачу від \_\_\_\_\_ (далі - Договір) на сайті електропостачальника ТОВ "Закарпаттяенергозбут" (ЕІС-код електропостачальника як суб'єкта ринку електричної енергії №62X4527950413105) (далі-Постачальник) в мережі Інтернет за адресою: www.zakarpatzbut.energy, приєднуюсь до умов Договору на умовах комерційної пропозиції Постачальника N \_\_\_\_\_ з такими нижченаведеними персоніфікованими даними.

**Персоніфіковані дані Споживача:**

1	Прізвище, ім'я, по батькові (для фізичних осіб) або повне найменування (для юридичних осіб)	Товариство з обмеженою відповідальністю "ВЕЛП ГРУП"	
2	Унікальний номер запису в Єдиному демографічному реєстрі (для фізичних осіб) (за наявності)		
3	Реєстраційний номер облікової картки платника податків (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний орган і мають відмітку в паспорті (або слово "відмова" у разі, якщо паспорт виготовлений у формі картки) - серія та номер паспорта) або код ЄДРПОУ (для юридичних осіб) споживача	44665927	
4	Наявність статусу платника єдиного податку (для фізичних осіб - підприємців та юридичних осіб) (відмітити один із варіантів);	<input type="checkbox"/> Так	<input checked="" type="checkbox"/> Ні
5	Тип та адреса об'єкта, номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно або назва, номер та дата видачі (підписання) документа, який підтверджує право користування об'єктом;	6501.1 Комплекс (деревообробний) КТП-191 (ТМ-1) с. Розівка, вул. Трудова, 2а	
6	Найменування оператора системи, з яким споживач уклав договір про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії;	ПрАТ "Закарпаттяобленерго"	
7	ЕІС-код точки обліку електроенергії за об'єктом споживача*	62Z4330833765307	

Початок постачання з 05.01.2023

\*За кожним об'єктом споживача надаються окремі ЕІС-коди точок комерційного обліку. Якщо таких точок більше однієї, їх перелік наводиться у додатку до Заяви-приєднання.

**Персоніфіковані дані Споживача:**

1	Прізвище, ім'я, по батькові (для фізичних осіб) або повне найменування (для юридичних осіб)	Товариство з обмеженою відповідальністю "ВЕЛП ГРУП"	
2	Унікальний номер запису в Єдиному демографічному реєстрі (для фізичних осіб) (за наявності)		
3	Реєстраційний номер облікової картки платника податків (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний орган і мають відмітку в паспорті (або слово "відмова" у разі, якщо паспорт виготовлений у формі картки) - серія та номер паспорта) або код ЄДРПОУ (для юридичних осіб) споживача	44665927	
4	Наявність статусу платника єдиного податку (для фізичних осіб - підприємців та юридичних осіб) (відмітити один із варіантів);	<input type="checkbox"/> Так	<input checked="" type="checkbox"/> Ні
5	Тип та адреса об'єкта, номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно або назва, номер та дата видачі (підписання) документа, який підтверджує право користування об'єктом;	6501.2 Комплекс (деревообробний) КТП-191 (ТМ-2) с. Розівка, вул. Трудова, 2а	
6	Найменування оператора системи, з яким споживач уклав договір про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії;	ПрАТ "Закарпаттяобленерго"	
7	ЕІС-код точки обліку електроенергії за об'єктом споживача*	62Z8127362827756	

Початок постачання з 05.01.2023

\*За кожним об'єктом споживача надаються окремі ЕІС-коди точок комерційного обліку. Якщо таких точок більше однієї, їх перелік наводиться у додатку до Заяви-приєднання.

**Додатки (відмітити документи, що додаються):**

\_\_\_ копія паспорта (для фізичних осіб) або витяг, або довідка, або копія виписки з ЄДР (для юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців) споживача;

\_\_\_ документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником (для фізичних осіб), або документ, що посвідчує право особи діяти від імені юридичної особи (для юридичних осіб);

\_\_\_ копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом;

\_\_\_ паспорт точки розподілу/передачі об'єкта (площадки вимірювання);

\_\_\_ рахунок за фактично спожиту електричну енергію за попередній період, виставлений споживачу попереднім електропостачальником (у випадку якщо сторони дійшли взаємної згоди укласти договір на умовах, які оприлюднені комерційні пропозиції постачальника не містять);

\_\_\_ витяг з реєстру платників податку на додану вартість (для фізичних осіб - підприємців та юридичних осіб платників ПДВ).

**Найменування чинного електропостачальника:**

ТОВ "Закарпаттяенергозбут"(вільні ціни)

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

З моменту акцептування цієї заяви-приєднання в установленому Правилами роздрібного ринку порядку Споживач та Постачальник 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.

Своїм підписом Споживач підтверджує свою згоду на можливість реєстрації та користування послугами Інтернет-сервісу електронна абонентська книжка не побутового споживача електроенергії "ray.zakarpazbut.energy", з метою обміну в електронному вигляді через інтернет (в режимі реального часу) звітними та розрахунковими документами, передбаченими умовами договору про постачання електричної енергії споживачу.

**Адреса електронної пошти для отримання інформаційних повідомлень:**

**Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:**

10.01.23

(дата)

[підпис]  
(особистий підпис)

Мандрик Т.В.

(П.І.Б. Споживача)





**\*Примітка:**

Споживач зобов'язується у місячний строк повідомити Постачальника про зміну будь-якої інформації та даних, зазначених в заяві-приєднанні.

**Реквізити Споживача:**

Юридична адреса	Чернівецька обл., м. Чернівці, вул. Шолом-Алейхема, 17
ЄДРПОУ	44665927
Поточний рахунок	
Назва банку	
МФО	
Тел. (факс)	380953478883

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

10.01.23  
(дата подання заяви-приєднання)



[Signature]  
(особистий підпис М.П.)

[Signature]  
(П.І.Б. Споживача)

Споживач зобов'язаний повідомити Постачальника про зміну або невідповідність даних, зазначених в заяві-приєднання.



Додаток 1  
до заяви-приєднання до договору  
про постачання електричної енергії споживачу

Товариство з обмеженою відповідальністю "ВЕЛП ГРУП"

(Найменування Споживача)

№ п/п	Вид об'єкта (зазначити найменування об'єкту)	Адреса об'єкта	ЕІС-код точки (точок) комерційного обліку
1	6501.1 Комплекс (деревобробний) КТП-191 (ТМ-1)	с. Розівка, вул. Трудова, 2а	62Z4330833765307
2	6501.2 Комплекс (деревобробний) КТП-191 (ТМ-2)	с. Розівка, вул. Трудова, 2а	62Z8127362827756

10.01.23

(дата)

  
(підпис)

Мандрик Т.В

П.І.Б. Споживача/уповноваженої особи)





Додаток 2  
до договору про постачання  
електричної енергії споживачу

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ»**

**КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ №5  
«вільна»  
для побутових споживачів з  
середньомісячним обсягом споживання  
електричної енергії по площадках  
комерційного обліку до 50 000кВт\*год**

Комерційна пропозиція ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ» розроблена відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених Постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. №312 (далі – ПРРЕЕ), із змінами та доповненнями.

Критерії, яким має відповідати споживач для можливості обрання цієї комерційної пропозиції:

- ✓ споживач не є побутовим споживачем;
- ✓ споживач є власником (користувачем) об'єкта;
- ✓ споживач приєднався до умов договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з оператором(ами) системи;
- ✓ середньомісячний обсяг споживання електричної енергії по площадках комерційного обліку до 50 000 кВт.год;
- ✓ за об'єктом(ами) споживача відсутня заборгованість перед Постачальником за договорами, які були укладені раніше;
- ✓ площадки комерційного обліку споживача віднесені до групи «б» у встановленому нормативними документами порядку, що підтверджується оператором системи (інтервальний (погодинний) облік відсутній (не підтверджено актом введення в промислово експлуатацію));

Умова	Комерційна пропозиція
<b>Територія здійснення ліцензованої діяльності</b>	Постачання електричної енергії на території України.
<b>Ціна</b>	<p>РДН – ринок «на добу наперед»; ВДР – внутрішньодобовий ринок; БР – балансуєчий ринок; ДД – двосторонні договори.</p> <p>Попередня оплата розраховується відповідно до заявленого обсягу споживання електричної енергії за прогнозованою ціною поточного розрахункового періоду. <b>Нарахування попередньої оплати здійснюється за ціною, яка складається з:</b></p> <p><math>C_{\text{прог}}</math> - прогнозованої ціни електричної енергії поточного розрахункового періоду з урахуванням коефіцієнту прибутковості Постачальника, <math>T_{\text{пер}}</math> – тарифу на послуги з передачі електричної енергії, грн/кВт*год.</p> <p><b>Розрахунок обсягу за фактично спожитою електричною енергією визначається Постачальником за ціною, яка складається з:</b></p> $C_{\text{факт}} = C_{\text{сз}} * P_{\text{пост}} + T_{\text{пер}}$ <p>де:</p> <p><math>C_{\text{факт}}</math> - фактична ціна за 1 кВт.год, за якою проводиться нарахування у розрахунковому періоді;</p> <p><math>C_{\text{сз}}</math> - середньозважена ціна закупівлі електричної енергії за ДД та на організованих сегментах ринку (РДН, ВДР, БР) та, яка включає ціну додаткових послуг, пов'язаних з постачанням електричної енергії (регульовані та фіксовані платежі, інші платежі тощо, - для забезпечення діяльності Постачальника за ДД та на організованих сегментах ринку (РДН,ВДР,БР));</p> <p><math>P_{\text{пост}}</math> - коефіцієнт прибутковості Постачальника. Для цієї Комерційної пропозиції <math>P_{\text{пост}}</math> становить <b>1,04</b>;</p> <p><math>T_{\text{пер}}</math> - тариф на послугу з передачі електричної енергії (затверджується постановою НКРЕКП).</p>

	<p>Ціна може змінюватися у зв'язку із змінами складових витрат, які впливають на її формування (згідно з нормативними документами).</p> <p>Сторони узгодили, що Постачальник має право змінити ціну або здійснити коригування ціни електричної енергії для здійснення остаточних розрахунків (за попередній розрахунковий період) у разі, якщо відбулося відхилення ціни, розрахованої згідно з оперативними даними Оператора ринку, Адміністратора розрахунків та учасниками ДД(за наявності ДД), до уточнених фактичних значень.</p> <p>Фактична ціна, яка склалася на ринку електричної енергії і за якою будуть проведені розрахунки, буде зазначена у фактичному рахунку після складання актів купівлі-продажу електричної енергії Постачальника з Оператором ринку, учасниками ДД (за наявності ДД) та актів купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів Адміністратором розрахунків. Уточнена фактична ціна щомісяця оприлюднюється на офіційному веб-сайті Постачальника:  <a href="https://zakarpatzbut.energy/iuridichnim-spozhyvacham/kp">https://zakarpatzbut.energy/iuridichnim-spozhyvacham/kp</a></p> <p>Сума податку на додану вартість (ПДВ) нараховується згідно з Податковим кодексом України.</p>
<b>Оплата за послугу з розподілу</b>	Споживач сплачує за послугу з розподілу електричної енергії самостійно відповідно до укладеного договору з оператором системи розподілу.
<b>Оплата за послугу з передачі</b>	Споживач сплачує за послугу з передачі електричної енергії через Постачальника.
<b>Можливість застосування тарифних коефіцієнтів</b>	Не застосовуються.
<b>Розрахунковий період</b>	Розрахунковим періодом є календарний місяць, який починається з 01 числа місяця та закінчується в останній день місяця.
<b>Заявлені обсяги споживання</b>	<p>Споживач до 01 вересня поточного року надає в письмовій формі відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним розподілом.</p> <p>У разі ненадання Споживачем зазначених відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році Постачальник визначає заявлений обсяг електроенергії за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули.</p>
<b>Коригування заявлених обсягів споживання</b>	Споживач надає Постачальнику інформацію про скориговане споживання електричної енергії на наступний розрахунковий місяць (прогнозний графік) до 25 числа (включно місяця, що передує розрахунковому. Коригування у бік збільшення здійснюється за умови попередньої оплати додатково заявлених обсягів.
<b>Штраф за відхилення фактичного споживання електричної енергії від заявленого обсягу споживання</b>	За підсумками розрахункового періоду до Споживача може бути застосований штраф розмірі вартості величини обсягу, що перевищує 5% відхилення прогнозованого (заявленого) обсягу споживання електричної енергії від фактичного споживання.
<b>Можливість надання пільг, субсидій</b>	Не надаються.
<b>Термін надання рахунку</b>	<p>Рахунок за фактично спожиту електричну енергію надається Споживачу до 05 числа місяця, наступного за розрахунковим одним із таких способів:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- електронною поштою, вказаною в заяві - приєднання;</li> <li>- факсимільним зв'язком;</li> <li>- через особистий кабінет на сайті Постачальника;</li> <li>- у відповідних структурних підрозділах Постачальника;</li> <li>- поштовим зв'язком;</li> <li>- через систему електронного документообігу М.Е.Доc;</li> </ul> <p>та вважається врученим належним чином незалежно від способу отримання.</p>

	<p>У разі якщо Споживач не погоджується з одним із способів отримання рахунку, він письмово повідомляє про це Постачальника.</p> <p>Для нових споживачів перший рахунок на попередню оплату надається протягом 3-х днів з дати подання Споживачем заяви – приєднання Постачальнику.</p>
<b>Порядок оплати</b>	<p>Оплата електричної енергії здійснюється Споживачем у формі попередньої оплати. Розмір попередньої оплати визначається на підставі прогнозованих (заявлених) обсягів споживання електричної енергії на розрахунковий період.</p> <p>Перерахування коштів на попередню оплату здійснюється Споживачем у розмірі повної вартості прогнозованого обсягу (100%) не пізніше, ніж <u>за 6 календарних днів</u> до дати початку розрахункового періоду.</p>
	<p>На підставі отриманих даних комерційного обліку, після закінчення розрахункового періоду Постачальник, з урахуванням суми здійсненої Споживачем попередньої оплати, проводить коригування обсягів оплати, що була здійснена Споживачем за розрахунковий період, та формує Споживачу рахунок на оплату за фактично спожиту електричну енергію у такому розрахунковому періоді, з відображенням проведеного перерахунку (зменшення платежу на суму здійсненої попередньої оплати). Якщо обсяг фактично спожитої електричної енергії виявиться більшим ніж прогнозований, різниця між сумою попередньої оплати та вартістю фактично спожитої електричної енергії має бути сплачена Споживачем протягом 5 робочих днів з дня отримання рахунку за фактично спожиту електричну енергію або самостійно сформованим платіжним документом. Якщо обсяг фактично спожитої електричної енергії виявиться меншим ніж прогнозований, то надлишкові кошти зараховуються як оплата наступних періодів.</p> <p>Якщо Споживач не оплатив виставлений платіжний документ або оплатив його із запізненням або якщо він перебуває в стані ліквідації чи реорганізації, готується до ліквідації, Постачальник має право, встановити більш короткий розрахунковий період або звернутися з вимогою щодо надання гарантій належного виконання договірних зобов'язань, а Споживач зобов'язаний задовільнити таку вимогу.</p>
<b>Спосіб оплати</b>	<p>Розрахунки за електричну енергію здійснюються виключно в грошовій формі відповідно до умов Договору, шляхом перерахування коштів:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- на поточний рахунок із <b>спеціальним режимом використання</b> Постачальника, вказаний у рахунку на оплату, на сайті Постачальника та в Договорі про постачання електричної енергії споживачу.</li> </ul>
	<p>Споживач не обмежується у праві здійснювати оплату за Договором через:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- банківську платіжну систему;</li> <li>- он-лайн переказ;</li> <li>- поштовий переказ;</li> <li>- в інший, не заборонений чинним законодавством спосіб.</li> </ul>
<b>Розмір пені за порушення строку оплати</b>	<p>За внесення платежів, передбачених умовами Договору, з порушенням термінів, визначених цією комерційною пропозицією, Споживач сплачує Постачальнику пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми заборгованості за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, а також 3% річних та інфляційні втрати.</p>
<b>Інші штрафні санкції</b>	<p>У разі дострокового припинення (розірвання) Договору за ініціативою Споживача, Споживач зобов'язаний сплатити Постачальнику штраф у розмірі вартості електричної енергії, замовленої Споживачем як прогнозований договірний обсяг споживання електричної енергії в місяці, в якому Постачальником було отримано повідомлення про дострокове припинення (розірвання) Договору.</p> <p>У випадку не повідомлення або повідомлення з порушенням строків Постачальника про дострокове припинення (розірвання) Договору Споживачем (тобто менше ніж за 21 календарний день до дати припинення (розірвання) Договору)), Споживач сплачує штраф у розмірі подвійної вартості електричної енергії, спожитої за розрахунковий період, який передував даті отримання Постачальником повідомлення (інформації) про необхідність припинення дії (розірвання) Договору (направлене споживачем, адміністратором комерційного обліку, оператором системи тощо).</p> <p>Штрафні санкції, передбачені даним розділом Комерційної пропозиції, не застосовуються у випадку, якщо Договір буде розірвано у разі не згоди Споживача із новими умовами Договору, в тому числі щодо зміни ціни за електричну енергію, за умови, що Споживачем буде надано про це відповідне повідомлення Постачальнику не пізніше ніж за 6 календарних днів до початку розрахункового періоду, з якого такі умови запроваджуються.</p>

<b>Компенсація за недотримання комерційної якості надання послуг</b>	Компенсація за недотримання Постачальником комерційної якості надання послуг надається у порядку та розмірі, визначеному Регулятором.
<b>Строк дії договору та умови пролонгації</b>	<p>Для споживачів, у яких є чинний Договір про постачання електричної енергії споживачу постачання електричної енергії на умовах даної комерційної пропозиції здійснюється з 10.01.2023 року.</p> <p>Для інших споживачів Договір набирає чинності з дня, наступного за днем отримання Постачальником заяви-приєднання Споживача до умов Договору про постачання електричної енергії споживачу, в якій повідомляється про обрання Комерційної пропозиції «Вільна», якщо протягом трьох робочих днів Споживачу не буде повідомлено про невідповідність його критеріям обраної комерційної пропозиції.</p> <p>Договір укладається на строк з 10.01.2023 року до 10.04.2023 року (<b>не менше 3 місяці</b>).</p> <p>Договір вважається продовженим на той самий термін на тих самих умовах, що передбачені Договором, якщо за 21 календарний день до закінчення терміну дії Договору жодна зі Сторін не заявить про припинення його дії або перегляд його умов.</p> <p>Договір може бути розірвано за ініціативою будь-якої зі Сторін у порядку, визначеному законодавством України та цим Договором, але в будь-якому випадку Договір діє до повної оплати заборгованості за Договором, включаючи штрафні санкції. Інформація про зміни даної комерційної пропозиції оприлюднюється на офіційному веб - сайті Постачальника не пізніше ніж за 20 календарних днів до строку введення відповідних змін.</p>
<b>Суттєві умови</b>	<p>Споживач зобов'язується письмово повідомити про зміну будь яких реквізитів не пізніше, ніж через 10 днів після їх настання.</p> <p>У разі незгоди зі зміною будь-яких умов Договору, про які постачальник проінформував Споживача належним чином, Споживач зобов'язаний протягом 20 днів з моменту отримання повідомлення про зміну умов повідомити про свою незгоду Постачальника та ініціювати дострокове розірвання Договору шляхом підписання та направлення Постачальнику відповідної додаткової угоди. У разі, якщо Споживач не повідомив Постачальника про свою незгоду та про дострокове розірвання Договору з цієї підстави вважається, що Споживач погодився з новими умовами Договору. У такому випадку двостороння угода про зміну умов Договору (за необхідності), підписується і застосовується положень частини 3 статті 631 ЦК України.</p> <p>У разі суперечностей (невідповідності) будь-якої з умов Договору умовам, викладеним у цій Комерційній пропозиції, застосовуються, умови цієї Комерційної пропозиції.</p>
<b>Інформування</b>	<p>Інформування Споживача, з яким укладено Договір, про зміни в умовах Договору, про закінчення терміну дії, зміну тарифів, суми до сплати по рахунках, виставлених згідно умовами Договору, строки їх оплати, про відключення за несплачену заборгованість іншу інформацію, яка стосується взаємовідносин Сторін або може бути корисною для Споживача, може здійснюватися шляхом направлення відповідної інформації:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- через особистий кабінет Споживача;</li> <li>- на офіційному сайті Постачальника у мережі Інтернет;</li> <li>- засобами електронного зв'язку на електронну адресу, вказану у заяві-приєднання до умов Договору;</li> <li>- в центрах обслуговування клієнтів.</li> </ul>

**Постачальник:**

**ТОВ «Закарпаттяенергозбут»**



**Начальник Ужгородського центру обслуговування клієнтів**

**Ярослав ГАБОР**

**Споживач:**

**Товариство з обмеженою відповідальністю "ВЕЛП ГРУП"**



**Директор**

**Тарас МАНДРИК**

Обсяги очікуваного споживання електричної енергії

Назва об'єкту споживання електроенергії, адреса	Дозволена потужність, кВт	К-сть роб.год. в день / К-сть роб. днів на тиждень	Обсяги поставання електроенергії на 2023 рік, тис.кВт год.												
			січня	лютого	березня	квітня	травня	червня	липня	серпня	вересня	жовтня	листопада	грудня	
6501.1 Комплекс (деревообробний) КТП-191 (ТМ-1), вул.Трудова, 2а, с.Розівка	600	8/5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

Постачальник:

ТОВ "Закарпаттленергозбут"

Начальник Ужгородського центру обслуговування клієнтів  
10.01.2023г

М.П.



Ярослав ГАБОР

Споживач:

Товариство з обмеженою відповідальністю "ВЕЛП ГРУП"

Директор  
10.01.2023г

М.П.

Тарас МАНДРИК



**ДОГОВІР**  
**про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії**  
**№ 236501**

м. Ужгород

05.01.2023р.

**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** **Хорошайлової Юлії Михайлівни**

що діє на підставі довіреності **№230 від 19.08.2022р.** та Статуту товариства (далі – Оператор системи)

та **Товариство з обмеженою відповідальністю "Велл Груп"**

(далі – Споживач), в особі **Керівника** **Мандрик Тараса Васильовича**

що діє на підставі **Статуту**

(далі – Сторони), уклали цей договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі - Договір) про таке.

### 1. Предмет Договору

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

### 2. Зобов'язання сторін

2.1. Оператор системи зобов'язується:

2.1.1. виконувати умови цього Договору;

2.1.2. надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;

2.1.3. забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час представників Споживача до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи.

2.2. Споживач зобов'язується:

2.2.1. виконувати умови цього Договору;

2.2.2. здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з **Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток 1 до цього Договору)**;

2.2.3. забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача;

2.2.4. у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта повідомляти про це Оператора системи за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня звільнення об'єкта включно.

### 3. Права сторін

3.1. Оператор системи має право:

3.1.1. на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі - Методика обчислення плати);

3.1.2. на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору.

3.2. Споживач має право:

3.2.1. на отримання від Оператора системи інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;

3.2.2. на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору;

3.2.3. на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок Споживача і;

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

### 4. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

4.1. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора системи, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року



№ 312 (далі - ПРРЕЕ).

4.2. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені **Графіком зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії (додаток 2 до цього Договору), Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:**

4.2.1. акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії;

4.2.2. акт результатів замірів електричної потужності.

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

4.3. Розрахунковим періодом вважається календарний місяць.

4.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії.

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

При цьому оформлюється **Графік погашення заборгованості, який є додатком 3 до цього Договору.**

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем, Оператор системи має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточних платежів.

### 5. Відповідальність Сторін

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

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

- некваліфікованими діями персоналу Споживача;

- умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРРЕЕ;

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

5.3. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.2 глави 2 цього Договору, з порушенням термінів (строків)

Споживач сплачує Оператору системи пеню в розмірі, визначеному умовами ЗУ "Про відповідальність суб'єктів підприємницької діяльності за несвоєчасне внесення плати за спожиті комунальні послуги та утримання прибудинкових територій" - для осіб, які являються суб'єктами підприємницької діяльності та в розмірі, визначеному умовами ЗУ "Про відповідальність за несвоєчасне виконання грошових зобов'язань" - для осіб, які не являються суб'єктами підприємницької діяльності, а також 3% річних за користування коштами Оператора системита відсоток встановленого індексу інфляції за весь час прострочення заборгованості, враховуючи день фактичної оплати, від простроченої суми боргу. платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

### 6. Обставини непереборної сили

6.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили. До обставин непереборної сили належать: ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту, страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терорестичний акт, блокада, революція, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, а також умови, регламентовані відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язаними з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Термін (строк) виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на період дії обставин непереборної сили.

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

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

### 7. Строк договору

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

### 8. Інші умови

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

8.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається **Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (додаток 4 до цього Договору)** та позначається на **Однолінійній схемі (додаток 5 до Договору).**

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

Додаток 1 "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії" на

2 аркушах;

Додаток 2 "Графік зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії" на

1 аркуші;

Додаток 2А "Акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії" на 1 аркуші;  
Додаток 2Б "Акт результатів замірів електричної потужності" на 1 аркуші;  
Додаток 3 "Графік погашення заборгованості" на 1 аркуші;  
Додаток 4 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін на 1 аркуші;  
Додаток 5 "Однолінійна схема приєднання до місцевої (локальної) електромережі" на 1 аркуші;

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

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

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

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

#### 9. Місцезнаходження та банківські реквізити сторін

Оператор системи:

Споживач:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго", що діє через  
Ужгородську філію  
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  
№ UA5431235600000 26001301609369  
№ UA8631235600000 26001312609369  
№ UA9131235600000 26002311609369  
Телефон 3-51-51, 61-21-60

ТзОВ "Велп Груп"  
Чернівецька обл., м.Чернівці, вул. Шолом-Алейхема буд.17  
Код ЄДРПОУ 44665927  
Банківський рахунок Споживача поточний  
44665927  
АК "ОТП Банк"  
МФО 300528

Телефон .0953478883

Начальник сектору ФООК Ужгородської філії

Керівник

М.П.

Хорошайлова Ю.М.

М.П.

Мандрик Т.В.



### Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії (далі Методика), яка затверджена наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України за №87 від 06.02.2018 р. та зареєстрована в Міністерстві юстиції України 02.04.2018 за №392/31844.

1. Споживач	ТзОВ "Велп Груп"
2. Адреса	Чернівецька обл., м. Чернівці, вул. Шолом-Алейхема буд.17
3. Режим роботи	2 зміни

(1 - Ізміна, 2 - 2 зміни, 3 - 3 зміни, 4 - безперервний цикл з фактичним  $t_k$ , 4А - безперервний цикл з усередненим  $t_k$ , 5 - перемінний режим роботи, 6 - сезонний)

4. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача :

№ п/п	Тип КУ	інальна напруга		Усього
		до 1000В	п-д1000В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	0	0	0
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр			0
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр			0
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт			0
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр			0

Відключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом Оператора системи при складанні додатку до договору і відповідно не вносяться до даної таблиці.

5. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії визначається трьома складовими величинами :

$$\Pi = \Pi_1 + \Pi_2 - \Pi_3 \quad (\text{грн.}),$$

де  $\Pi_1$  - основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн.:

$\Pi_2$  - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн.;

$\Pi_3$  - знижка плати у разі залучення Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

Основна плата  $\Pi_1$  визначається за формулою :

$$\Pi_1 = \Pi_c + \Pi_r \quad (\text{грн.}),$$

де  $\Pi_c$  - плата за споживання реактивної електроенергії, грн.;

$\Pi_r$  - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

Плата за споживання реактивної електроенергії  $\Pi_c$  розраховується за формулою:

$$\Pi_c = \left( \sum_{i=1}^V WQ_{c(+)} * D_i - \left( \sum_{j=1}^T WQ_{c(-)} * D_j \right) * \Pi, \quad (\text{грн.}),$$

Плата за генерацію реактивної електроенергії  $\Pi_r$  розраховується за формулою:

$$\Pi_r = \left( \sum_{i=1}^V WQ_{r(+)} * D_i - \left( \sum_{j=1}^T WQ_{r(-)} * D_j \right) * \Pi, \quad (\text{грн.}),$$

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

$V, T$  - відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

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

$WQ_{c(-)}$  - обсяг споживання реактивної електроенергії  $j$ -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр-год;

За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою: 2 Методики

$$WQ_{c(+)} = WP_{c(+)} * \text{tg}\phi_n$$

$WP_{c(+)}$  - обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт-год;

$\text{tg}\phi_n$  - нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

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

$WQ_{r(-)}$  - обсяг генерації реактивної електроенергії  $j$ -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр-год;

$D_i, D_j$  - економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕПІ) у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

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

У разі отримання від'ємного результату за формулами визначення Пс або Пг відповідне значення приймається рівним нулю.

Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП визначається за формулою :

$$П2 = Пс * (tg\phi - 0,25)^2 \quad (\text{грн.}),$$

Фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача  $tgj$  визначається за формулою :

$$tgj = WQc(0) / WPC(0),$$

де  $WPC(0)$  - розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВт-год;

$WQc(0)$  - розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр-год;

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

Значення  $WQc(0)$ ,  $WPC(0)$  визначаються за формулами 1, 3 Методики, в яких враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії  $WPC(+)$ ,  $WQc(+)$  за всіма вхідними точками вимірювання, у тому числі розраховані за формулою 2 Методики, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії  $WPC(-)$ ,  $WQc(-)$  враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

Знижка П3 визначається у разі залучення Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії) та при їх виконанні згідно п.15 цього додатка.

#### 6. Характеристики точок вимірювання :

№ п/п	точка вимірювання:	Вид обліку (спож., генер.) (СП, СГ)	активна потужність, кВт	реактивна на потужність, кВАр	Номер ел. лічильника	Тип ел. лічильника	Коеф. обліку	Точка роз-ку ЕЕРП	ЕЕРП (D) кВАр/кВт	тип точки вимірювання: вхідна або транзитна ("+", "-");
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Комплекс (деревообробний), с. Розівка, вул. Трудова, 2а/КТП-№191/ТМ-1	СП, СГ	600	300	№84560776	ACE 661B	300	КТП-№191/ТМ-1	0.0618	+
	Комплекс (деревообробний), с. Розівка, вул. Трудова, 2а/КТП-№191/ТМ-2 (вимкнено)	СП, СГ			№517954	EMS132.4 1.4	300	КТП-№191/ТМ-2	0.0618	+

Dep =

7. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку згідно таблиці п.6 цього додатку. Прив'язка точок вимірювання до схеми електромережі та до значень ЕЕРП приведена у колонках 9 та 10 цієї таблиці.

8. Обчислення ЕЕРП виконується Оператором системи згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків ЕЕРП Оператор системи письмовим повідомленням доводить до відома Споживача нові значення ЕЕРП.

9. Зняття показань розрахункових лічильників реактивної електроенергії (спожитої та генерованої в мережу електропостачальної організації) за розрахунковий період здійснюється згідно з графіком додатку №2 до договору.

10. У випадках неможливості зняття показів лічильників про споживання або генерацію реактивної електроенергії у вказані терміни Оператор системи визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

10.1. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії визначаються по точках вимірювання згідно з п.3. та п.6. Методики за співвідношеннями:

для вхідних точок вимірювання  
 $WQc(+)= WPC(+)* tg\phi_n$  (кВАр.год)

де  $WPC(+)$  - обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт-год;

$tg\phi_n$  - нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

для транзитних точках вимірювання  
 $WQc(-)= WPC(-)* tg\phi$  (кВАр.год)

де  $WPC(-)$  - обсяг споживання активної електроенергії транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт-год;

$tg\phi$  - фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача.

10.2. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії обсяг генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача визначається розрахунковим шляхом згідно з п.10. Методики за формулою:

$$WQT(0) = (Q_{ку} + 0,3 P_{сд}) * t \quad (\text{кВАр.год})$$

де  $Q_{ку}$  — сумарна встановлена потужність робочих (неопломбованих) КУ на об'єкті споживача, кВАр (рядок 1 таблиці п.4 цього додатку) кВАр;

Рсд - сумарна встановлена потужність високовольтних (6, 10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;

t - кількість годин у розрахунковому періоді, год.

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

$$P_r = W_{Q_{r(0)}} * D_{cp} * \Pi \quad (\text{грн.})$$

де  $D_{cp}$  - середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр.

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

12. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за формулами 2, 5, 7 Методики.

13. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини споживача або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди - за формулами 2, 5, 7 Методики.

У разі, якщо облік не може бути відновлений у строк одного розрахункового періоду не з вини споживача, порядок подальших розрахунків встановлюється за домовленістю сторін.

14. В неробочий час компенсувальні установки Споживача повинні бути відключені.

15. Умови залучення Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії) (графік, система контролю, знижка ПЗ та ін.)

16. Установка КУ здійснюється Споживачем з дозволу Оператора системи при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і Оператором системи з відповідним внесенням змін у цей додаток до договору.

У разі самовільного підключення споживачем пристроїв КРП споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою 7 Методики з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього переформування даного додатка до Договору щодо розрахунків за реактивну електроенергію.

17. У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті споживача з відсутніми пристроями КРП, що може відбуватись за рахунок зарядної потужності кабельних ліній споживача, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі споживача або ЕП, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо споживач повинен надати доступ працівникам ЕП для відповідної і інспекції щодо наявності у споживача або його субспоживачів засобів КРП. У разі відмови споживача від такої інспекції Оператор системи нараховує споживачу плату за генерацію реактивної електроенергії.

18. Оплата за споживання і генерацію реактивної електроенергії здійснюється Споживачем на підставі рахунку, виписаного Оператором системи у відповідності з Актом про обсяг переданої Споживачу електричної енергії (Актом прийняття-передавання товарної продукції) підписаним Споживачем (обома Сторонами), або в порядку, визначеному п. 13 цього Додатку, за тарифом, який діє на момент виписки рахунку.

19. Оплата за споживання і генерацію реактивної електроенергії, здійснюється Споживачем на поточний рахунок ЕО № UA5431235600000 26001301609369 в ЗОУ АТ "Ощадбанк" МФО \*00131529 на протязі 5 оперційних банківських днів після виписки рахунку на оплату.

20. В разі неоплати рахунків в термін визначений в пункті 19, Оператор системи припиняє повністю або частково (при наявності броні) електропостачання споживачу на підставі врученого попередження.

21. Якщо Споживач прострочив виконання грошового зобов'язання (оплату виписаного (виписаних) Оператором системи рахунку (рахунків) за споживання і генерацію реактивної електроенергії, відповідно до умов Договору) то він зобов'язаний сплатити пеню від суми простроченого платежу в розмірі, визначеному умовами ЗУ "Про відповідальність суб'єктів підприємницької діяльності за несвоєчасне внесення плати за спожиті комунальні послуги та утримання прибудинкових територій" у розмірі 1% від суми простроченого платежу за кожний день прострочення, але не більше 100% загальної суми боргу (-для осіб, які є суб'єктами підприємницької діяльності) та в розмірі, визначеному умовами ЗУ "Про відповідальність за несвоєчасне виконання грошових зобов'язань" у розмірі подвійної облікової ставки Національного банку України, що діє у період за який сплачується пеня (для осіб, які не є суб'єктами підприємницької діяльності), а також 3% річних та інфляційні втрати, за весь час прострочення заборгованості, враховуючи день фактичної оплати.

22. При відсутності оплати за споживання і генерацію реактивної електроенергії згідно п.19 даного додатку, Оператор системи має право попередити не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення ( листом, телефонограмою, факсограмою) Споживача про невиконання ним договірних зобов'язань по оплаті за споживання і генерацію реактивної електроенергії та здійснити повне вимкнення або обмежити споживання до величини екологічної (аварійної) броні на за умови попередження споживача (час в годинах і хвилинах та дата відключення або обмеження споживання вказується в повідомленні).

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник сектору ФООК Ужгородської філії

Хорошайлова Ю.М.

Споживач

ТзОВ "Велп Груп"

Керівник

05.01.2023р.

М.П.

Мандрик Т.В.



Додаток №2  
до договору № 236501  
від 05.01.2023р.

## ГРАФІК зняття показів приладів обліку електричної енергії.

1. Дата знімання показів засобів обліку електричної енергії для остаточного розрахунку за надані послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії протягом розрахункового періоду **30/31** (останній день місяця) число звітного місяця.
2. Якщо **30/31** (останній день місяця) число місяця припадає на вихідний або святковий день, датою знімання показів засобів обліку вважати дату яка передує вихідному або святковому дню.
3. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки) передбачені Графіком зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії, Споживачем та Оператором системи оформляються документи відповідно до Додатків 2А, 2Б до Договору
4. За наявності вводів на різних ступенях напруги та різних системах обліку значення показів надаються окремо за кожною точкою обліку
7. Акт за підписом відповідальної особи Споживача є підставою для кінцевого розрахунку за перетікання реактивної електроенергії за розрахунковий період.

**Оператор системи:**

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"  
Начальник сектору ФООК Ужгородської філії  
Хорошайлова Ю.М.



**Споживач:**

ТзОВ "Велп Груп"  
Керівник  
05.01.2023р.  
М.П. Мандрик Т.В.



# АКТ про обсяг переданої Споживачу електричної енергії

за По \_\_\_\_\_ за ТЗОВ "Вели Грун" \_\_\_\_\_ р. \_\_\_\_\_

місяць \_\_\_\_\_

/назва підприємства/

\_\_\_\_\_ (назва населеного пункту написання Звіту)

\_\_\_\_\_ (дата)

1	2	3	4	5	6		8	9	10
					попередні	теперішні			
Найменування об'єкту та його адреса /згідно гр.2., додатку № 3/	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (ЕІС код) /згідно гр.3., додатку № 3/	тип лічильника, (АС, СЦ, СГ)	№№ лічильників активної та реактивної енергії	Тип зони	Покази		Різниця показів	Розрахунок варті коефіцієнт	Використано (обліковано) кВт.год

**Примітка:** В гр.2 вказується умовні позначення лічильників: АС-споживання активної електроенергії; СГ-споживання реактивної електроенергії; СГ-генерації реактивної електроенергії.

в колонці 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.

Звіт складено в двох примірниках - один примірник для Оператора системи, другий примірник для Споживача.  
Підпис відповідальної особи \_\_\_\_\_  
Споживача, яка зняла покази \_\_\_\_\_

Підпис та прізвище \_\_\_\_\_

Додаток №2Б  
до Договору 236501  
від 05.01.2023р.

" \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ р.

**ПрАТ «Закарпаттяобленерго»**

вул. Головна, 57, с. Оноківці, Ужгородський район, 89412

(Найменування структурного підрозділу) \_\_\_\_\_

Назва підприємства \_\_\_\_\_

N договору \_\_\_\_\_

N особистого рахунку \_\_\_\_\_

Відомча належність \_\_\_\_\_

Адреса \_\_\_\_\_

Телефон \_\_\_\_\_

Керівник \_\_\_\_\_

**АКТ № \_\_\_\_\_  
з контролю електричної потужності**

Акт складений \_\_\_\_\_ у присутності уповноваженої особи  
споживача \_\_\_\_\_ (посада) \_\_\_\_\_ (П.І.Б.)  
про те, що при перевірці дотримання  
споживачем договірних (граничних) величин електричної потужності в години \_\_\_\_\_ максимуму  
енергосистеми з \_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_ годин установлено: \_\_\_\_\_  
(ранкового, вечірнього)

1. Договірна (гранична) величина електричної потужності в \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ р становить: \_\_\_\_\_  
(кВАТ)

у години ранкового максимуму енергосистеми \_\_\_\_\_ кВт;  
у години вечірнього максимуму енергосистеми \_\_\_\_\_ кВт.

2. Періоди контролю, установлені Оператором системи на:

ранок \_\_\_\_\_;

вечір \_\_\_\_\_.

3. Фактична споживана величина електричної енергії за 30 хвилин у години \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (ранкового, вечірнього)  
максимуму енергосистеми розраховується за формулою  $W_n = (I_n - I_{n-1}) \times K_{роз}$ .

Години контролю	поточні показання	різниця	споживання $W_1$ (кВт.год.)	поточні показання	різниця	споживання $W_2$ (кВт.год.)	поточні показання	різниця	споживання $W_3$ (кВт.год.)	Споживання електроенергії всього: $(W_1 + W_2 + W_3)$ (кВт.год.)

Максимальне 30-хвилинне споживання електричної енергії ( $W_{max}$ ) підприємством становить \_\_\_\_\_ кВт/год.

Найбільша фактична потужність підприємства розраховується за формулою

$$P_{max} = \frac{W_{max}}{t} \quad (\text{де } t = 0,5 \text{ год.}) \text{ і становить } \_\_\_\_\_\_ \text{ кВт*}.$$

Перевищення доведеної письмовим повідомленням від \_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_ граничної величини електричної потужності становить \_\_\_\_\_ кВт.

Акт складений \_\_\_\_\_

(підпис контролюючої особи)

При перевірці режиму електроспоживання був присутній і один примірник акта для вручення керівнику підприємства отримав: \_\_\_\_\_

(підпис представника споживача)

\* У разі проведення контролю за фактичною електричною потужністю за допомогою автоматизованої системи обліку або засобу обліку, що фіксують максимальні величини електричної потужності, заповнюється за даними, зафіксованими цією системою або засобом обліку.



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

Споживач електроенергії **ТзОВ "Велл Груп" Чернівецька обл., м.Чернівці, вул. Шолом-Алейхема буд.17**  
(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі **Керівника** **Мандрик Тараса Васильовича**  
(посада, прізвище, ініціали)

та **ПРАТ "Закарпаттяобленерго"**  
(підприємство електромереж)

в особі **Начальника сектору ФООК Ужгородської філії**

**Хорошайлової Юлії Михайлівни**

(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили: по площадці **Комплекс (деревообробний),с.Розівка,вул.Трудова,2а/Б**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператор системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на приєднані кабельних наконечників до нижніх клем комутаційного апарату РП-10 кВ "ЦРП-3",ПС "Ужг КТП-№191/2\*1000.

Споживача

електромережі та електрообладнання після межі балансової належності встановленої на приєднані кабельних наконечників до нижніх клем комутаційного апарату РП-10 кВ "ЦРП-3",ПС "Ужг КТП-№191/2\*1000.

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється на

на приєднані кабельних наконечників до нижніх клем комутаційного апарату РП-10 кВ "ЦРП-3",ПС "Ужг КТП-№191/2\*1000.

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 5

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання :

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

6. Параметри якості електричної енергії на межі балансової належності мереж мають відповідати 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  $50 \text{ Гц} + 4\%$  ( $6\%$ ) 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, урахувавши всі гармоніки до 40-ї включно, для мереж низької напруги має бути меншим чи рівним  $8\%$ .

7. Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати установки, елементи електромережі, що вказані в цьому акті (та відображені в додатку 5, у справному стані та експлуатувати їх у відповідності до ПРПЕЕ, КСР ПТБЕс, ПТБЕС.

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 5), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Постачальника до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається 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 5), 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 із забезпечення перетікань реактивної 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**

ТзОВ "Велп Груп"

Керівник

05.01.2023р.

М.П.



Однолінійна схема  
приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ТзОВ "Велп Груп"

Чернівецька обл., м. Чернівці, вул. Шолом-Алейхема буд.17

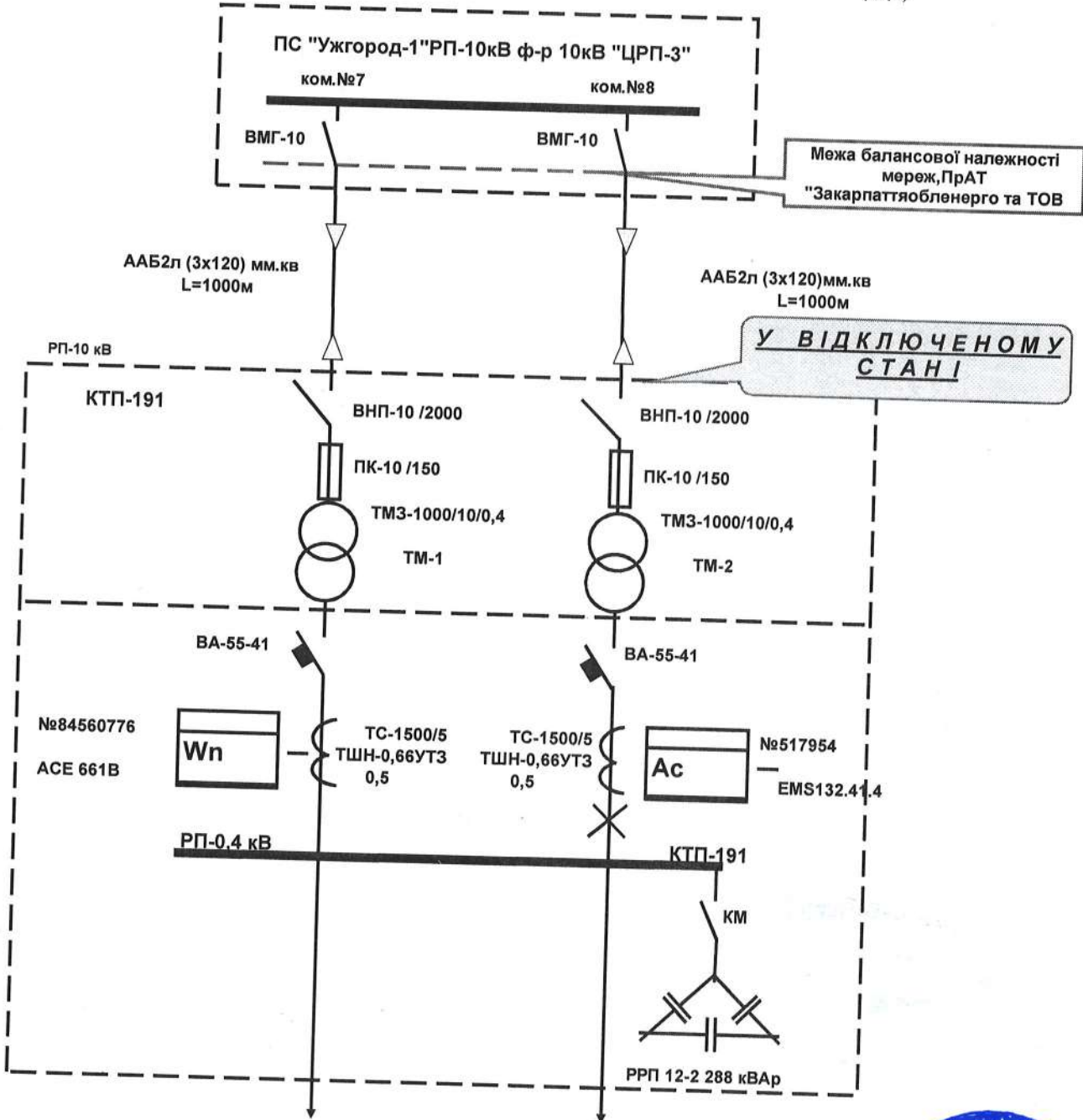
(назва абонента та його місцезнаходження)

Комплекс  
(деревообробний), с. Розівка, вул. Трудова, 2а/КТП-  
№191/ТМ-1

(фідер)

Необхідність розрахунку втрат  
в лініях та трансформаторах

так  
(так, ні)



До мереж споживача

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"  
№2  
Начальник сектору ФООК Ужгородської філії

Ужгородська філія  
05.01.2023р.  
М.П.  
Ідентифікаційний  
код 00131529

Хорошайлова Ю.М.

ТзОВ "Велп Груп"

Керівник

05.01.2023р.  
М.П.

Мандриш Т.В.

