


ДОГОВІР № 0404
*споживача про надання послуг з
розподілу (передачі) електричної енергії*
Укладено: 21 листопада 2018р.

ФОП Єфремов Роман Борисович

Договір підготував

технік по договорах
(посада)

Соколюк М. І.
(П.І.Б.)


(підпис)

ДОГОВІР № 0404 від 21 листопада 2018р.
споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» Кельменецький РЕМ (код ЄДРПОУ 00130760) (далі – Оператор системи), що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії згідно Постанови НКРЕКП №1462 від 20.11.2018р.

в особі начальника Кельменецького РЕМ Рибачка Івана Миколайовича, що діє на підставі Довіреності №524 від 22.07.2021р. та

що здійснює діяльність на підставі ФОП Єфремов Роман Борисович
(найменування, організаційно-правова форма споживача)
Свідоцтва про державну реєстрацію, (далі - Споживач)
(установчі документи споживача)

в особі, Єфремова Романа Борисовича, що діє на підставі Свідоцтва про державну реєстрацію

які є платниками податку на прибуток на загальних умовах або платником єдиного податку, передбачених Податковим кодексом України, далі – Сторони, уклали цей договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (далі – Договір).

1. Загальні положення

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

1.2. Умови Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

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

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з розподілу (передачі) електричної енергії, параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, та Кодексу систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, за об'єктом, 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 (EIC кодами) в додатку 3 до цього Договору.

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

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.
За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого обсягу електричної енергії береться одна кіловат година (кВт год).

3.2. За підсумками розрахункового місяця Постачальник послуг комерційного обліку (Оператор системи) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу 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 (передачі) (постачальнику послуг комерційного обліку) в один із таких способів:

- 1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу (передачі) <http://oblenergo.cv.ua/>;
- 2) за телефоном (0372) 58-49-80; 58-3390; 58-49-08 або СМС за телефоном 20300.
- 3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку (на дату сплати);
- 4) на електронну адресу info@obl.cv.energy.gov.ua.
- 5) іншими засобами електронного зв'язку, організованими оператор системи _____

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку протягом періоду, що починається за календарні дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій календарний день наступного розрахункового періоду (календарного місяця), вважаються даними на перше число календарного місяця. Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку в будь-який інший день календарного місяця є вихідними даними для визначення даних комерційного обліку на перше число розрахункового періоду (календарного місяця).

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку в будь-який інший день календарного місяця є вихідними даними для визначення даних комерційного обліку на перше число розрахункового періоду (календарного місяця).

У разі неотримання до початку четвертого календарного дня місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання відповідно до Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №311.

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

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Постачальнику послуг комерційного обліку (Оператору системи) звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць. 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 показань.

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

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

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

У цьому випадку договір споживача про надання послуг з передачі електричної енергії, укладений згідно з цими Правилами, призупиняє свою дію в частині розрахунків, поки споживач закопує електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, але продажує діяти в усіх інших частинах.

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

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

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

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

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

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

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

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

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору.
- 2) відкрити особовий рахунок Споживача.
- 3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії.
- 4) здійснювати розподіл (передачу) електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.
- 5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом (передачею) електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.
- 6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на 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 виміральної техніки) не рідше одного разу на три роки.
- 10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом (передачею) електричної енергії, та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством.
- 11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність 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 недоліки в роботі вузла вимірювання;
- 4) узгоджувати з Оператором системи нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;
- 5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла вимірювання, електроустановок та електропроводки;
- 6) не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Споживачу, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора системи. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209;
- 7) у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора системи про розірвання цього договору та не пізніше дня звільнення об'єкта здійснити всі оплати передбачені умовами цього Договору;
- 8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу (передачу) безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком 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.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи має право:

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

2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду 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 (передачу) електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ;

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

6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;

7) складати акти про невідповідність дій (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 подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача, Споживач сплачує Оператору системи 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 акта.

9. Обставини непереборної сили

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

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

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

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

1) без попередження у разі:

виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;

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

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

самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за п'ять робочих днів у разі:

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

споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;

недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;

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

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

11. Строк дії договору

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

Договір може бути 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 від нового або попереднього власника (користувача) документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;
- у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою;
- у разі припинення дії договору договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на об'єкт, а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення дії договору) продовжує діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між Сторонами.

12. Інші умови

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

12.2. Усі додатки, зміни та доповнення до цього Договору оформлюються сторонами письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

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

У зв'язку з цим сторони погоджуються з тим, що Оператор системи вносить відповідні зміни та доповнення до цього Договору та оприлюднює їх на власному веб-сайті. Якщо Споживач не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з моменту оприлюднення змін та доповнень до цього Договору, вважається, що Споживач погодився зі змінами до Договору з дати його оприлюднення на веб-сайті Оператора системи.

12.3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до додатка № 6 до цього Договору.

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

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

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

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки:

- 1) № 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)»;
- 2) № 4 «Порядок розрахунків»;
- 3) № 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»;
- 4) № 6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;
- 5) № 7 «Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)»;
- 6) № 8 «Порядок розрахунків втрат електроенергії в мережах споживача»;
- 7) № 9 «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача» (за наявності).

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

13. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Оператор системи:

АТ «Чернівціобленерго»
 Енергетичний ідентифікаційний код
 (EIC код): 62X2657117059363
 Адреса: 58008, Чернівецька область, Чернівецький район,
 м. Чернівці, вул. Прутська, 23а
 Тел.: (0372)-524-245
 Електронна адреса: kanc@obl.cv.energy.gov.ua
 Сайт: http://oblenergo.cv.ua/
 Фактична адреса місце знаходження та реквізити:
 Хотинська дільниця Кельменецького Району
 електричних мереж
 60000 Чернівецька область, Дністровський район,
 м. Хотин, вул. Українська, 67
 Тел.: 2-15-39
 Електронна адреса: ht-kanc@obl.cv.energy.gov.ua
 Банк: АТ «Укресімбанк»
 Поточ./р 26002000040140, МФО 356334
 IBAN № UA 313223130000026002000040140
 Код 00130760
 ПНН 0013076022

Начальник Кельменецького РЕМ

Рубак І. М.

(підпис, П.І.Б.)

М.П.

"27" Вересня 2021р.

Споживач:

ФОП Єфремов Роман Борисович
 Поштова адреса:
 32300, Хмельницька обл., м. Кам'янець-Подільський, вул.
 Князів Коріатовичів, 66/32
 тел. 0979851126
 e-mail :
 рахунок .
 Банк .
 ПНН 2976112356
 паспорт серії НА №514499
 виданий 20.06.1998р.

Єфремов Р. Б.

(підпис, П.І.Б.)

М.П.
 "28" Вересня 2021р.

"17" 09 2021р.

Додаткова угода до Заяви-Приєднання

Акціонерне товариство «Чернівецьобленерго» в особі начальника Кельменецького РЕМ Рибак Івана Миколайовича, що діє на підставі Довіреності №524 від 22.07.2021р., та

ФОП Єфремов Роман Борисович

в особі

Єфремова Романа Борисовича

що діє на підставі

Свідоцтва про державну реєстрацію

відповідно до Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії уклали цю угоду для конкретизування умов надання послуг з розподілу електричної енергії, а саме:

1. ОСР приєднує за заявою – приєднання до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу об'єкта споживача -

Киоск хлібо-булочних виробів

за адресою

с. Ширівці, вул. Головна, 1а

, що належить споживачу на правах Паспорту прив'язки №6 від 06.08.2013р. терміном до 10.08.2033 року.

Термін дії надання послуг з приєднання може бути продовженим за умови продовження терміну дії Паспорту прив'язки №6 від 06.08.2013р. або набуттям права власності на майно, укладанням нового договору оренди(паспорту прив'язки) на цей самий об'єкт. В такому випадку Споживач зобов'язаний за місяць до закінчення терміну дії заяви – приєднання повідомити ОСР про продовження терміну дії договору оренди(паспорту прив'язки), розірвання договору оренди(паспорту прив'язки), або укладання нового договору оренди(паспорту прив'язки).

У випадку дострокового розірвання сторонами паспорту прив'язки(договору оренди), переходу права власності на майно іншій організації, або фізичній особі, надання послуг з розподілу електричної енергії припиняється з моменту розірвання паспорту прив'язки(договору оренди), або переходу права власності на майно. Про розірвання паспорту прив'язки(договору оренди) сторона по договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії зобов'язана повідомити ОСР протягом 7(семи) календарних днів та здійснити сплату всіх платежів, передбачених умовами договору.

Угоду складено українською мовою у двох автентичних примірниках - по одному для кожної із Сторін

Ця Угода набирає чинності з моменту підписання її сторонами та скріплення її печатками сторін.

Оператор системи:
Начальник Кельменецького РЕМ

Рибак І. М.

М.П. "17" 09 2021р.



Споживач:

Єфремов Р. Б.

М.П. "17" 09 2021р.

**ПАСПОРТ
точки розподілу (передачі) електричної енергії**

Інформація щодо об'єкта споживача

№ п/п	Енергетичний ідентифікаційний (EIC-код) точки комерційного обліку	Вид об'єкта	Адреса об'єкта	Ступінь напруги кВ/схема живлення за точкою розподілу (передачі) основна/резервна	Приєднана потужність за точкою розподілу (передачі) кВт	Дозволена потужність, кВт	Категорія надійності струмоприймачів	Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу, на напругу кВ, струм А	Тип та потужність (кВт) генеруючої установки (генеруючих установок), Оператор системи	Місце встановлення окремих елементів генеруючої установи (генеруючих установок)		Фіксація наявності генерації в мережу з датою початку генерації, яка збігається з датою улаштування вузла обліку			Наявність електроопалювальної установи (потужність, кВт)
										назва елементу	місце встановлення	вузол обліку	покази засобу комерційного обліку	зафіксовані на дату улаштування засобу комерційного обліку	
1	62Z8244742430192	Хлібзавод	с. Владична, вул. О.Кобилянської, 28а	10	225	44	III	IEK ВА88-35 0.38 100А	-	-	-	-	-	відсутня	
2	62Z0927176185131	Кіоск хлібо-булочних виробів	с. Ширівці, вул. Головна, 1а	0,22	5	5	III	-	-	-	-	-	-	відсутня	
3	62Z8478263364680	Нежили будівлі	с. Владична, вул. О.Кобилянської, 5	0,38	5	5	III	Елект 0,38 10А	-	-	-	-	-	відсутня	

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 розподіл електричної енергії.

Однoliniйна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо), що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

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

Паспорт точки розподілу (передачі) електричної енергії за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії. Усі зміни та доповнення до цього Паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу складено

24

29

2021р.

технік по договорах
(посада)

Соколюк М. І.
(П.І.Б.)

[Підпис]
(підпис)



Додаток № 6*/ 62Z0927176185131
до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії
№ 0404 від 21 листопада 2018р.

(*В номер Додатку другою цифрою вноситься (ЕІС-код) точки комерційного обліку)
**Акт розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін**

Керуючись вимогами Правил роздрібного ринку електричної енергії, Сторони :

Оператор системи АТ «Чернівціобленерго» в особі Начальника Кельменецького РЕМ Рибак І. М.

Споживач ФОП Єфремов Роман Борисович

в особі Єфремова Романа Борисовича

склали цей акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін,
де зазначили наступне:

1. Розподіл електричної енергії Споживачу по Киоск хлібо-булочних виробів

с. Ширівці, вул. Головна, 1а

(об'єкт та адреса розташування)

здійснюється по нормальній схемі від підстанції (трансформаторного пункту)

ПС 35/10кВ Зарожани Л-18 "Владична" ТП-90

по кабельних /КЛ/, повітряних /ПЛ/ ЛЕП, /фідерах/ №: повітряних ЛЕП

2. Межа балансової належності зі Споживачем встановлена на:
на ізоляторах опори №2 ПЛ-0,4кВ Ф-1 ТП-90

3. Точка розподілу Споживачу встановлюється на межі балансової належності (згідно пункту 2.2.1. ПРРЕЕ).

4. Межа експлуатаційної відповідальності сторін встановлюється на:
на ізоляторах опори №2 ПЛ-0,4кВ Ф-1 ТП-90

* Встановлення межі експлуатаційної відповідальності, яка не збігається з межею балансової належності, не є підставою перенесення точки розподілу (передачі) електричної енергії (пункт 2.2.8. ПРРЕЕ).

5. Оператор системи відповідає за технічний стан: контактних з'єднань на межі балансової належності

6. Споживач відповідає за технічний стан: власних електричних мереж

7. Графічне зображення меж балансової належності відображено у однолінійній схемі (Додаток №7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії)

Інспектор РЕМ

Тирон В. С.

Головний інженер

Рябко Р. М.

Оператор системи:
Начальник Кельменецького РЕМ
Рибак І. М.

"27" № 103 2021р.

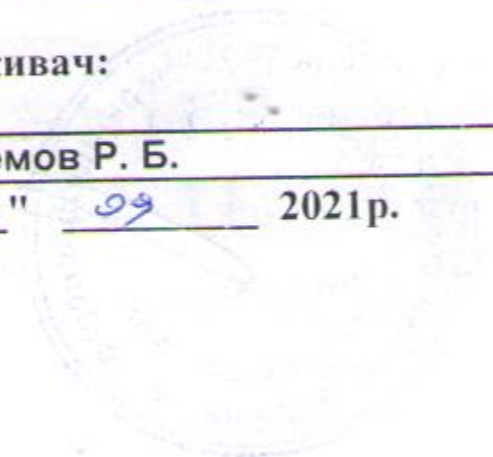
М.П.

Споживач:

Єфремов Р. Б.

"27" 09 2021р.

М.П.



Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики України від 06.02.2018р. № 87, зареєстрованої в Міністерстві Юстиції України 02.04.2018р. № 392/31844. (далі - Методика).

1. Встановлена потужність компенсуючих установок (КУ) Споживача:

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

2. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії Π визначається трьома складовими величинами

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

Π_1 - основна плата за перетікання реактивної енергії, грн.;

Π_2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн.;

Π_3 - знижка плати у разі залучення споживача до регулювання балансу реактивної потужності, грн.

Плата Π_1 визначається за формулою:

$$\Pi_1 = \Pi_c + \Pi_r, \text{ де}$$

Π_c - плата за споживання реактивної електроенергії, грн.;

Π_r - плата за генерацію реактивної енергії, грн.

Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

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

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

T - середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, грн/кВт*год;

Плата за генерацію реактивної електроенергії (у разі наявності засобів обліку на всіх вхідних точках вимірювання) розраховується за формулою:

$$\Pi_r = \left(\sum_{i=1}^v WQ_{r(+)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{r(-)} \times D_j \right) \times T.$$

Плата за генерацію реактивної електроенергії (у разі відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії) визначається розрахунковим шляхом за формулою:

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

де $D_{cp} = \frac{1}{v} \sum_{i=1}^v D_i$ - середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр.

Надбавка Π_2 за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП визначається за формулою

$$\Pi_2 = \Pi_c \times (\operatorname{tg}\varphi - 0,25)^2, \text{ (грн.)}$$

Фактичне значення $\operatorname{tg}\varphi$ визначається за формулою: $\operatorname{tg}\varphi = WQ_{c(0)} / WPC_{(0)}$.

Знижка Π_3 визначається за наявності умов добового регулювання реактивних перетікань.

3. Обчислення ЕЕРП виконується оператором системи розподілу згідно з порядком, встановленим "Методикою обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії".

Значення D і D_{cp} визначаються за допомогою „Базового комп'ютерного комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж” (Сертифікат відповідності програмного засобу виданий 18.12.2015р. №11).

Величини сумарного еквівалента реактивної потужності (ЕЕРП) D у точках розрахункового обліку вказані в Додатку „Перелік точок розрахункового обліку реактивної електроенергії”.

№ п/п	Точка обліку (п/ст., ТП, Р П, напруга)	Тип точки обліку (вхідна+, транзитна-)	Вид обліку (спожив., генерація)	№ електролічильника	ЕЕРП (D) кВт/кВАр
1	ЗТП-92		СР	10010432	0,0987
2	ЗТП-92		ГР	10010432	0,0987
$D_c =$					0,0987

Сумарний економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) D характеризує частку впливу перетікання реактивної електричної енергії через межу балансової належності електричних мереж Постачальника (Електропередавальника) та Споживача в розрахунковому режимі на сумарні техніко-економічні показники в магістральній та локальній електричних мережах.

При проведенні перерахунків ЕЕРП Постачальник письмовим повідомленням доводить до відома Споживача нові значення ЕЕРП. Дане повідомлення є невід'ємною частиною договору.

4. Передача показів розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії за розрахунковий період здійснюються за порядком і в терміни згідно умов додатку №4 "Порядок розрахунків та звіт про використану електричну енергію".

5. Плата за перетікання реактивної електроенергії проводиться споживачем на підставі рахунка. Рахунок на оплату реактивної енергії, надається постачальником електричної енергії споживачу або уповноваженому представнику споживача не пізніше ніж на другий день після звітної дати.

Датою отримання рахунку вважається дата його особистого вручення, що підтверджується підписом споживача чи уповноваженого споживачем представника, або третій календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку (у разі відправлення поштою). Рахунок на оплату реактивної енергії має бути оплачений Споживачем протягом 5 операційних днів з дня отримання рахунку, або в термін зазначений в рахунку. Кошти за перетікання реактивної електроенергії перераховуються споживачем на поточний рахунок оператора системи розподілу електричної енергії.

6. Умови щодо порядку розрахунків за перетікання реактивної енергії, які не визначені та не врегульовані умовами договору, визначаються у відповідності до вимог чинного законодавства України, в тому числі Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики України від 06.02.2018р. № 87, зареєстрованої в Міністерстві України 02.04.2018р. № 392/31844.

7. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється засобами обліку зазначеними в додатку № 3 договору, з врахуванням поточних замін приладів обліку.

При відсутності засобів обліку та у випадках відсутності даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії, в терміни встановлені договором, ОСР визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії визначаються по точках обліку згідно з п.3.Методики

$$WQC_{(+)} = WPC_{(+)} \times \operatorname{tg}\phi_H, \text{ (кВАр}\cdot\text{год)}$$

де $\operatorname{tg}\phi_H$ - нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8, згідно п.3. Методики.

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

9. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини споживача, розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за формулами згідно Методики.

10. У разі самовільного підключення споживачем пристроїв КРП споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою передбаченою Методикою, з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього переоформлення даного додатку щодо розрахунків за реактивну електроенергію.

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

12. Установка КУ здійснюється Споживачем з обов'язковим повідомленням оператора системи розподілу при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і ОСР з відповідним внесенням змін у цей додаток до договору.

13. У випадку, якщо на підприємстві, де відсутній облік генерації реактивної електроенергії, виявлені КУ, підключені без повідомлення ОСР, не зафіксовані в договорі - сумарна розрахункова генерація реактивної електроенергії визначається з урахуванням додатково встановленої потужності КУ за період з дати останнього обстеження підприємства. Нарахування проводиться на підставі акту представника оператора системи розподілу, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

14. Розгляд спірних питань між споживачами щодо перетікання реактивної електроенергії здійснюється Держенергонаглядом в межах повноважень, визначених чинним законодавством України, або в судовому порядку.

Оператор системи:

Начальник Кельменецького РЕМ

Рибак І. М.

М.П.

00130760

Україна

2021р.

Споживач:

Єфремов Р. Б.

М.П.

Кельменецький

00130760

Начальник

Кельменецького РЕМ

Рибак І. М.

М.П. (Підпис)

00130760

« 27 » вересня 2021р.

Україна