

ДОГОВІР
споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 230431

м. Ужгород

16. 03. 2023.

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО"

що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, отриманої на виконання норм Законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про ліцензування видів господарської діяльності». Рішення органу ліцензування щодо видачі ліцензії та дата набуття права на провадження ліцензованої діяльності Оператора системи наведені в Ліцензійному реєстрі, що розміщений на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням: <http://www.nerc.gov.ua/?id=16075> як 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 Державна установа "Науково-практичний медичний центр "Реабілітація" МОЗ України (далі – Споживач), в особі Директора Лемко Івана Степановича 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 (EIC 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.zakarpattyaenergy/> (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@zakarpattyaenergy;
- 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 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 урегулювання 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 урегулювання 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 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 недовіди 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'єкту 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 неспотворним споживачем зазначених відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом у встановлений договором термін розмір очікуваного споживання на наступний рік визначається оператором системи за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.
- 11) Розробити порядок (алгоритм) розрахунку та складення балансу електричної енергії в електричних мережах споживача та погодити такий порядок з оператором системи розподілу. У разі нескладення споживачем даного порядку, застосовується порядок (алгоритм) розрахунку та складення балансу електричної енергії, складений оператором системи розподілу, який є додатком 13 до цього Договору.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи має право:

- 1) на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу 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 ПРПЕЕ 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 ПРПЕЕ порядку.

8.4. Оператор системи не несе відповідальності за тимчасове припинення постачання електричної енергії, відпущ 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 ПРПЕЕ.

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 однієї 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 5 (п'ять) робочих днів у разі:

- відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування; електроустановок
- споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;
- недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним 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 ППРЕЕ 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 продовженням 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 улаштування електроустановок, правилами безпечної експлуатації електроустановок Споживача, правилами технічної експлуатації установок Споживача.

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки:

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

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.Електровозовська, 4

адреса електронної пошти: uz@zakarpat.energy

Банківський рахунок Оператора системи поточний

№ UA5431235600000 26001301609369

№ UA8631235600000 26001312609369

№ UA4931235600000 2600302609369

№ UA9131235600000 26002311609369

ЗОУ АТ "Ощадбанк" МФО 312356

Телефон 3-51-51, 61-21-60

Начальник сектору ФООК Ужгородської філії

Хорошайлова Ю.М.

М.П. [печіть]

Споживач:

ДУ НПМЦ "Реабілітація" МОЗ України
88000, м.Ужгород, вул.Великокам'яна, 10

Код ЄДРПОУ 02011835

Банківський рахунок Споживача поточний



Додаток № 1
до договору від 16.03.23 р.
№ 230431

ЗАЯВА-ПРИСДАННЯ
до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії
За цією заявою-присдання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України,
Закону України "Про ринок електричної енергії", Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених
постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 312, умов договору про надання послуг з розподілу електричної
енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу
ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО"

(найменування оператора системи розподілу)
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 присдання)
присдання споживача **ДУ НПМЦ "Реабілітація" МОЗ України**
(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)
присдання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу
за об'єктом споживача за адресою:
1. Поліклініка та лікарня, вул.Великокам'яна, 10
EIC-код точки **62Z6096832423552**
(за наявності декількох точок розподілу за об'єктом наводиться перелік їх EIC-кодів)
2. Поліклініка та лікарня, вул.Великокам'яна, 10
EIC-код точки **62Z6065323222190**
(за наявності декількох точок розподілу за об'єктом наводиться перелік їх EIC-кодів)

Додатки:

- 1) Паспорт точки розподілу об'єкта споживача.
- 2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів у разі, якщо присдання до Договору ініціює Споживач.

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

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

Своїм підписом Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг.

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

(дата)

(особистий підпис, МП)

Лемко І.С.
(П. І. Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

юридична адреса	88000, м.Ужгород, вул.Великокам'яна, 10
ЄДРПОУ	02011835
Поточний рахунок	
Назва банку	
МФО	
Тел. (факс), e-mail	

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-присдання:

(дата)

(особистий підпис)

Лемко І.С.
(П. І. Б. Споживача)

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

Додаток № 2.1
до договору від
№ 230431

16.03.23

Паспорт точки розподілу електричної енергії

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

- 1.1. ЕІС-код площадки комерційного обліку 62Z1421281215998
1.2. Дата завершення послуги з первинного присудження " " року
1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку
Поліклініка та лікарня
1.4. Адреса об'єкта електрифікації: вул.Великокам'яна, 10
1.5. Присуджена потужність за площиною комерційного обліку 200 кВт
1.6. Дозволена потужність за площиною комерційного обліку 200 кВт, у тому числі: 1 категорія надійності
струмоприймачів ; 2 категорія надійності струмоприймачів ; 3 категорія надійності струмоприймачів 200;
1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площиною комерційного обліку (цілодобовий/змінний: за необхідності
розшифрувати)

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площиною
комерційного обліку: 62Z6096832423552
62Z6065323222190

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

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

3. Перелік точок розподілу електричної енергії за площиною вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного
обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного
обліку на площадці комерційного обліку споживача, ЕІС-коди точки(ок), сторона відповідальна за збереження, тощо
зазначаються в додатку №3 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії
(точка встановлення, тип тощо)" до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

№ 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	-	-	-	-	-
4.1.2	Без можливості відпуску	-	-	-	-	-
4.2	Установки збереження електроенергії	-	-	-	-	-
	у т.ч. 1 черга	-	-	-	-	-
	у т.ч. черга	-	-	-	-	-
4.2.1	З можливістю відпуску	-	-	-	-	-
4.2.2	Без можливості відпуску	-	-	-	-	-
4.3	Установки електроопалення	-	-	-	-	-
	у т.ч. 1 черга	-	-	-	-	-
	у т.ч. черга	-	-	-	-	-
4.4	Установки електроводонагрівання	-	-	-	-	-
	у т.ч. 1 черга	-	-	-	-	-
	у т.ч. черга	-	-	-	-	-

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно
до акта дозмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відпові-
дальності 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 безпеки електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8, 9 відповідно.

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

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

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

Хорошайлова Ю.М.
ПБ

Начальник сектору ФООК Ужгородської філії
Посада

Підпис

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)
ДУ ННМЦ "Резабілітація" МОЗ України

ДУ ННПЦ "Реконтитан" МОЗ України														
Чис- ло п.п.	Найменування об'єкту та його адреса дислокації	ЕІС-код плошакни комерційного обліку (ЕІС код)	Енергетичний Ідентифікаційний код точки розподілу (ЕІС код)	Потужність, кВт		Тип лічл.	№ лічильника	Тип* вимірю вання (Ас, Аг, Рс, Рг) (Ас, Аг, Рс, Рг)	Розрах. коєфіц. Кр	Трансформатори		Місце установки приладів обліку (вбудована, на поверхні РЩ або в іншому місці)	Клас на- пру- ги	Необхідність розрахунку втрат ел.енергії (так, ні)
				Присвоєна за наявності світ.трансф. на балансі СІП	Договл.					Струму (А)	Напруги (В) (В)			
1	2	3	4	200	200	ЕРОС122.22.17L	№943418	Ас,Рс,Рг	120	690/5	-	РП-0,4 кВ ТП-277	2	ні
1	Підстанція та лінійна, вул.Великад'яч, 10	6221421281215998	6222096832423552 6222065323222190	200	200	ЕРОС122.22.17L	№943495	Ас,Рс,Рг	120	690/5	-	РП-0,4 кВ ТП-277	2	ні

* Вказується тип вимірювання лічильником електричної енергії:

Ас - споживач активної ел.енг;
Аг - генератор активної ел.енг;
Рс - споживач реактивної ел.енг;
Рг - генератор реактивної ел.енг.

** вказується "втратами" - у випадку необхідності врахування втрат електричної енергії у відношенні до місця встановлення розрахункових засобів обліку

Оператор системи:
ПРАТ "Закарпаттвобленерго"
Наглядач сектору ФООК Ужгородської філії

Споживач:
ДУ ННМЦ "Резабілітація" МОЗ України
Директор

М.П. _____

Хорошаїлова Ю.М.



Порядок розрахунків

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 – за 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 вручну у відповідних структурних підрозділах Оператора системи, поштовою 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 вручну, Оператор системи на 3-й день надсилає їх поштовою 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 непобутового споживача електроенергії «pay.zakarp.at. energy» (далі Інтернет-сервіс), створеним з метою обміну в електронному вигляді через інтернет (в режимі реального часу) між Оператором системи та Споживачем звітними та розрахунковими документами, передбаченими умовами цього Договору, а також для можливості перегляду Споживачем інформації в базі даних Оператора системи стосовно його взаємовідносин з ним.

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

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

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

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

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

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

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

17. Якщо документи не були отримані Споживачем ні з використанням Інтернет-сервісу, ні у паперовому вигляді у Оператор 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

з 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 односторонній 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 за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, та уклав договір про врегулювання небалансів з Оператором системи передачі, він зобов'язаний повідомити про це Оператора системи за 5 робочих днів до закінчення/розірвання чинного договору постачання електричної енергії споживачу, укладеного з Постачальником, в порядку передбаченому розділом VI ПРПЕЕ.

В повідомленні про намір самостійно здійснювати закупівлю електричної енергії для власного споживання Споживач повинен надати завірені копії наступних документів: договір про врегулювання небалансів та договір про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі (п.1.2.2. ПРПЕЕ) (у разі якщо 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.

М.П.

Споживач

ДУ "НПМЦ "Реабілітація" МОЗ України
Директор

Лемко І.С.

М.П.

Додаток 6
до договору від 16.03.2013 р.
№ 230431

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ДУ НПМЦ "Реабілітація" МОЗ України** 88000, м. Ужгород, вул. Великокам'яна, 10
(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі **Директора** **Лемко Івана Степановича**
(посада, прізвище, ініціали)

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

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

чим актом установили: по площадці **Поліклініка та лікарня, вул. Великокам'яна, 10**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої

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

Ввод1-на входних затискачах трансформатору струмуТМ-1 в РП-0,4кВ ТП-277

Ввод2-на входних затискачах трансформатору струмуТМ-2 в РП-0,4кВ ТП-277

Споживача

електромережі та електрообладнання після межі балансової належності встановленої

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

Ввод1-на входних затискачах трансформатору струмуТМ-1 в РП-0,4кВ ТП-277

Ввод2-на входних затискачах трансформатору струмуТМ-2 в РП-0,4кВ ТП-277

Споживачів Управління ДССЗІУ СБУ та ЗАТ "Українські радіосистеми"

Струмоприймачі та електрообладнання після межі балансової належності мереж, встановленої

на приєднанні кабельних наконечників до нижніх клем ком. пристроїв в Н/в щиті на горіщі будівлі

НПО "Реабілітація" вул. Великокам'яна, 10, згідно договорів про спільне використання мереж.

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється:

Для основного споживача НПО "Реабілітація"

Ввод1-на входних затискачах трансформатору струмуТМ-1 в РП-0,4кВ ТП-277

Ввод2-на входних затискачах трансформатору струмуТМ-2 в РП-0,4кВ ТП-277

Для споживачів Управління ДССЗІУ СБУ та ЗАТ "Українські радіосистеми"

на приєднанні кабельних наконечників до нижніх клем ком. пристроїв в Н/в щиті на горіщі будівлі

НПО "Реабілітація" вул. Великокам'яна, 10, згідно договорів про спільне використання мереж.

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

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

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

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

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

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

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

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

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (зображеної в Додаток 7), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

Цей акт є невідомою 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.

М.П.



Споживач

ДУ ННМЦ "Реабілітація" МОЗ України

Директор

Лемко І.С.

М.П.



Однолінійна схема електропостачання споживача

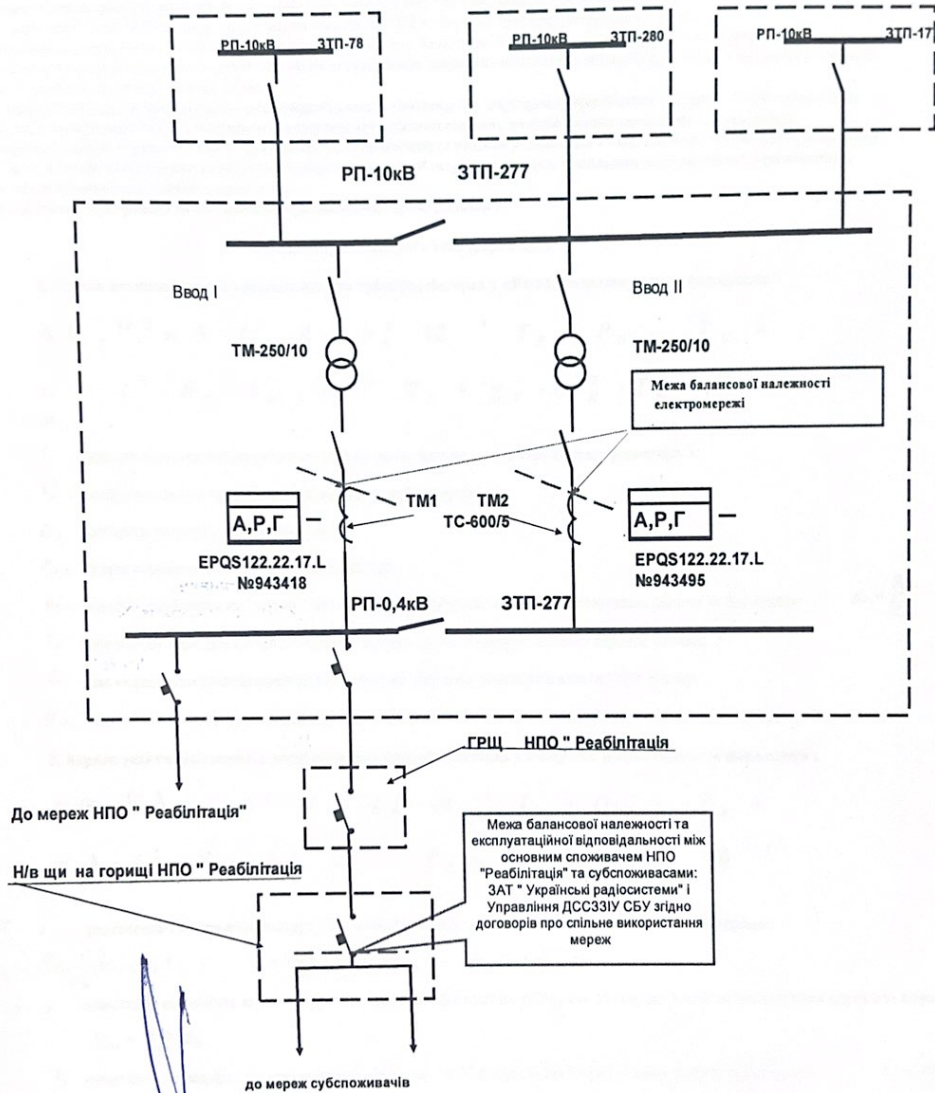
ДУ НІПМЦ "Реабілітація" МОЗ України
(назва абонента та його місцезнаходження)

88000, м. Ужгород, вул. Великокам'яна, 10

Поліклініка та лікарня, вул. Великокам'яна, 10
(назва об'єкту та його дислокації)

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

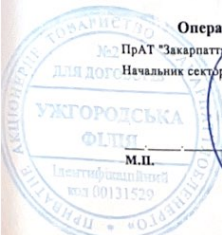
ТАК
(так, ні)



Примітка: На однолінійній схемі (потрібно зазначити точки меж балансової належності, точки навантаження, точки захисту від перенапруг, точки встановлення комерційних засобів обліку, точки забезпечення утримання показників якості електричної енергії, точки забезпечення утримання рівня надійності електропостачання, параметри всіх елементів зображених на схемі).

Оператор системи:
ПрАТ "Закарпаттобленерго"
Начальник сектору ФООК Ужгородської філії
Коршайлова Ю.М.

Споживач
ДУ НІПМЦ "Реабілітація" МОЗ України
Директор
Лемко І.С.



Розрахунок втрат електроенергії в мережі споживача

1. Найменування Споживача

ДУ НПМЦ "Реабілітація" МОЗ України
88000, м. Ужгород, вул. Великокаміяна, 10

2. Місцезнаходження

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 РРРЕЕ забезпечити складання балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах для проведення комерційних розрахунків.
6. Обсяг електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем) та іншими учасниками РРРЕЕ, визначається залежно від порядку (схеми) призначення вузлів вимірювання з урахуванням втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж Споживача (основного споживача).
7. Розрахункова схема: відображена на одніолінійній (одніолінійних) схемах Додаток 7.

I. Втрати електроенергії в трансформаторах

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

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

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

де

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

k_ϕ^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора;

R_T – активний опір трансформатора, Ом;

P_{HX} – 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:

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

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

де

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

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

Q_{HX} – 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 проводах ПЛ або жилах кабелів КЛ розраховують за формулою:

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

де

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

I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму ЛЕП

$R_{EK} = \sum_{m=1}^n R_{\Pi m} \cdot I_m$ – еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом;

$R_{\Pi m}$ – 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_ϕ^2 - коефіцієнт форми графіка навантаження ЛЕП;

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

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

ΔQ_{0j} - питома зарядна потужність кабелю j -го поперечного перерізу, кВАр/км;

l_{0j} - сумарна довжина ділянок ЛЕП, виконаних кабелем j -го поперечного перерізу, км;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

де

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

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

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

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

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

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

U_H - номінальна напруга ПЛ;

T_H - час нахождення ПЛ під напругою, години.

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

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

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

де

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

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

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

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

U_H - номінальна напруга КЛ, кВ;

T_H - час нахождення кабелю під напругою, години.

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник сектору ФООК Ужгородської філії

Хорошайлова Ю.М.

ДУ НЦМЦ "Резервації" МОЗ України
Директор

Лемко І.С.

Споживач



Обсяги очікуваного споживання електричної енергії

Число	Назва площадок 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										2023		Прийміть
			січня	лютого	березня	квітня	травня	червня	липця	серпня	вересня	жовтня	листопада	грудня	
1	Поліклініка та лікарня, вул. Великокамяна, 10	24/7	50,533	50,533	50,533	50,533	50,533	50,533	50,533	50,533	50,533	50,533	50,533	50,533	

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

ДУ ННМП "Реабілітація" МОЗ України
Лемко І.С.



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 складання балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах для проведення комерційних розрахунків.

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

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

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

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

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

Електрична енергія, вироблена з альтернативних джерел енергії Споживача-приватного домогосподарства, приєданого до електричних мереж основного споживача, відпускається приватним домогосподарством в мережу власника мереж-основного споживача (або оператора малої системи розподілу, або колективного побутового споживача, який не є ОСР або оператором системи передачі) з урахуванням додавання до обсягу електричної енергії, отриманої таким власником мереж, до яких приєднана електроустановка приватного домогосподарства, обсягу відпущеної у його мережу електричної енергії, виробленої такою (такими) генеруючими установками. Розрахунок втрат електричної енергії, пов'язаних з транспортуванням електричної енергії мережами Споживача (основного споживача) в мережі інших Учасників РРЕЕ здійснюється у порядку та на підставі даних, наведених у додатку 8 до Договору.

Оператор систем
ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник сектору ФОЕК Ужгородської філії
Хорошайлова Ю.М.

М.П.

Споживач
ДУ НГМЦ "Реабілітація" МОЗ України
Директор

Лемко І.С.

М.П.

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

Хорошайлова Ю.М.

Договір підготував (ла)

(підпис)

(ПІБ)