

Згідно Договору № 1515 від 06.06.2022р на електропостачання потужність в необхідному обсязі для «Нового будівництва багатофункціонального комплексу будівель з станцією технічного обслуговування та допоміжними будівлями по вул.Чернівецькій, 20-В в с.Магала Чернівецького району Чернівецької області» забезпечена за рахунок існуючої потужності та не потребує отримання нових технічних умов.

Керівник ТзОВ
«ВЕСТ ТРАКС»
(або директор, голова і т.д.)



Кологойда І.С.

ДОГОВІР № 1515 від 06. 06. 2022р.
споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» Новоселицький 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 Заст. керівника Департаменту з ЕРРМ Балаандюка Руслана Федоровича, що діє на підставі Довіреності № 578 від 01.02.2022 р. та

Товариство з обмеженою відповідальністю " ВЕСТ ТРАКС"

(найменування, організаційно-правова форма споживача)

що здійснює діяльність на підставі _____ статуту _____ (далі - Споживач)

(установчі документи споживача)

в особі, _____ керівника Кологойда Івана Сергійовича _____

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 - ПРРЕБ), та є однаковими для всіх споживачів.

Далі за текстом цього Договору Оператор системи та Споживач існують як - 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 (ЕІС кодами) в додатку 3 до цього Договору.

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

3. Порядок обліку електричної енергії

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

3.2. За підсумками розрахункового місяця Постачальник послуг комерційного обліку (Оператор системи) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу незалежно від того, хто є власником комерційного засобу (засобів) обліку, та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі постачальником Споживача.

Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором системи розподілу в особистому кабінеті Споживача (за умови його запровадження) та/або в рахунку про слогу послуги за цим Договором, у тому числі якщо оплата 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 окремих платний договір, в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць та передачу цих даних до Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).

3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця знімати фактичні 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 показів.

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

4.1. Споживач, якому продаж електричної енергії здійснюється на роздрібному ринку електричної енергії зобов'язаний мати двохсторонній 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 продавець 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 врегулюваних 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 ПРРЕБ 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 затвердження;
- 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 (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 недовідки 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 обгрунтовані 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 оплату за послугу з розподілу (передачі) Оператору системи здійснює Постачальник.

2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольованого 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 електросфері;

8) надавати споживачу, який є власником засобу вимірювання, обгрунтовані 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 (шп), 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 оплата 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 вносити до акта свої зауваження.

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

9. Обставини непереборної сили

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

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

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

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

1) без попередження у разі:

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

зниження показників якості електричної енергії з вилучення 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 продовженням 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 гошо)»;

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 лінії, 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

(ЕІС код): 62X2657117059363

Адреса: 58008, м. Чернівці, вул. Прутська, 23а

Тел.: (0372)-524-245

Електронна адреса: kanc@obl.cv.energy.gov.ua

Сайт: <http://oblenergo.cv.ua/>

Фактична адреса місця знаходження та реквізити:

Новоселицький РЕМ АТ «Чернівціобленерго»

60300 Чернівецька обл., м. Новоселиця, вул. Комарова, 5Б

Тел.: 2-15-39

Електронна адреса: ht-kanc@obl.cv.energy.gov.ua

Банк: АТ «Укресімбанк» МФО 322313

(IBAN) UA 34 322313 00000 26003000040149

Код 00130760

ІПН 001307624122

Заст. керівника Департаменту з ЕРРМ
Баландюк Р.Ф.

(підпис, П.І.Б.)

М.П.

06.06.2022р



Споживач:

ТОВ "ВЕСТ ТРАКС"

60313 с. Магала вул. Чернівецька 20 Б, Чернівецький (Новоселицький) р-н Чернівецька обл.

Фіз. адреса: 60313 с. Магала вул. Чернівецька 20 Б, Чернівецький (Новоселицький) р-н Чернівецька обл.

ЄДРПОУ 41381060

тел. 050 935 8826

Керівник Кологойда І.С.

(підпис, П.І.Б.)

М.П.

41381060 06.06.

2022р



Додаток №1до Договору споживача про надання послуг
з розподілу (передачі) електричної енергії№ 1515 від 06.06. 2022р.**ЗАЯВА ПРИЄДНАННЯ**

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, умов договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи

Акціонерне Товариство "Чернівціобленерго" Новоселицький РЕМ

(вказати найменування оператора системи)

ініціюється (зазначити ким):

Споживачем

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

приєднання споживача

ТОВ "ВЕСТ ТРАКС"

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

що здійснює діяльність на підставі

статуту

(установчі документи споживача у випадку здійснення

господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи),

приєднання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу

(передачі) електричної енергії за об'єктом споживача за адресою

Станція технічного обслуговування автомобілів з
магазином

с.Магала вул. Чернівецька 20 Б

(ЕІС-код) точки комерційного обліку

6279862623158849

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

Додатки:

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

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

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

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

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

06.06. 2022р

(дата)

(особистий підпис)

Кологойда І.С.

(П.І.Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

ТОВ "ВЕСТ ТРАКС" с.Магала вул. Чернівецька 20 Б Чернівецький (Новоселицький) р-н Чернівецька обл. ЄДРПОУ 41381060

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

06.06. 2022р.

(особистий підпис)

Кологойда І.С.

(П.І.Б. Споживача)

Паспорт точки розподілу (передачі) електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код) точки комерційного обліку 62Z9862623158849

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкта Станція технічного обслуговування автомобілів з магазином
- 2) Адреса об'єкта : с.Магала вул. Чернівецька 20 Б
- 3) Ступінь напруги 0,38 кВ/схема живлення за точкою розподілу (передачі) основна/резервна (непотрібне закреслити).
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу (передачі) 49 кВт
- 5) Дозволена потужність 49 кВт
- 6) Категорія надійності струмоприймачів III
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу ВА на напругу 0,38 струм 100
- 8) Тип та потужність генеруючої установки (генеруючих установок) відсутня ////// кВт
- Оператор системи АТ "Чернівецьобленерго" Новоселицький РЕМ
- 9) Місце встановлення окремих елементів генеруючої установки
////// //////
(назва елемента) (місце встановлення)
- 10) Фіксація наявності генерації в мережу з датою початку генерації, яка збігається з датою улаштування вузла обліку ////// покази засобу комерційного обліку ////// зафіксовані на дату улаштування засобу комерційного обліку.
- 11) Наявність електроопалювальної установки відсутня (потужність, кВт)

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.

Однолінійна 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 броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8 та 9.

Паспорт точки розподілу (передачі) електричної енергії за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до нудіційного 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: _____

06.06.

2022р.

технік по договорах

(посада)

(ПІБ)

(підпис)

Оператор системи:

Заст. керівника Департаменту з ЕРРМ

Баландюк Р.Ф.

М.П.

06.06.2022р.

Споживач

ТОВ "ВЕСТ ТРАКС"

керівник Колодій І.Є.

06.06.2022р.

41381060

Порядок розрахунків

1. Розрахунки за послугу з розподілу (передачі) електричної енергії здійснюються у грошовій формі за розрахунковий період, який становить один календарний місяць шляхом перерахування коштів на поточний рахунок оператора системи.

2. Покази розрахункових приладів обліку електричної енергії (лічильників) знімаються станом на 24-00 годину останнього дня розрахункового місяця. Отримані або зчитані ППКО/ОСР покази лічильника в інший день вважаються вихідними даними для визначення показів лічильника на 24-00 годину останнього дня розрахункового місяця шляхом додавання (віднімання) споживання, розрахованого відповідно до середньодобового споживання, помноженого на кількість днів (діб) між датою зчитування або отримання показів та першим числом календарного місяця. Середньодобове споживання визначається виходячи з даних про покази лічильника, які зафіксовані між двома послідовними зчитуваннями, та кількості днів між цими зчитуваннями або отриманими показниками та кількості днів між ними.

3. Споживач, що є побутовим, надає покази лічильника згідно умов п.3.3 Договору.

4. Споживач, що не є побутовим, надає Оператору системи Звіт про покази засобів обліку у відповідності додатку 4.1.

Якщо термін подачі Звіту про покази засобів обліку припадає на вихідні та/ або святкові дні, Звіт про покази засобу обліку надається в перший робочий день, що слідує за вихідними та/ або святковими днями. У разі якщо Споживач за даним Договором є Основним споживачем, то він знімає та подає Оператору системи дані приладів обліку Субспоживачів.

5. Тариф (ціна) на послугу з розподілу (передачі) електричної енергії на ринку електричної енергії встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики, та розміщуються на офіційному сайті Оператора системи.

6. Споживач зобов'язаний вносити плату за розподіл (передачу) електричної енергії виключно коштами, якщо інше не встановлено діючим законодавством, на розрахункові рахунки Оператора системи, зазначені у цьому Договорі.

7. За дату оплати рахунка приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок Оператора системи.

8. У разі виявлення представниками оператора системи порушень споживачем вимог ПРПЕЕ, КСР, ККОЕ обсяг електричної енергії, який підлягає оплаті, розраховується відповідно до порядку, визначеному главою 8.4 ПРПЕЕ. Розрахунок вартості необлікованої електричної енергії здійснюється виходячи з вартості середньомісячних витрат оператора системи на купівлю однієї кіловат-години (кВт*год) електричної енергії на компенсацію незапланованих втрат електричної енергії, її передачі та розподілу у період порушення споживачем цих Правил (Ц, грн/кВт*год).

Вартість необлікованої електричної енергії, розрахованої Оператором системи, на підставі акту про порушення, перераховується Споживачем на поточний рахунок Оператора системи. Споживач має оплатити вказаний в даному пункті рахунок не пізніше 30 календарних днів від дня його отримання.

9. У разі тимчасового порушення роботи вузла обліку електричної енергії, у тому числі у разі заміни та/ або повірки лічильників електричної енергії, вимірювальних трансформаторів струму чи напруги, обсяг електричної енергії, використаної Споживачем від дня порушення вимірювань до дня відновлення вимірювань, визначається на підставі показів технічних (контрольних) лічильників електричної енергії, а у разі їх відсутності розраховується Оператором системи за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії розрахункового періоду, наступного після відновлення комерційного обліку періоду, або попереднього розрахункового періоду до порушення комерційного обліку, або за календарний період попереднього року, який відповідає періоду порушення роботи вузла обліку. У разі застосування Оператором системи порядку визначення обсягу електричної енергії, зазначеного цим пунктом, для розрахунку береться найбільша величина визначеного обсягу електричної енергії, якщо інше не погоджено Сторонами.

10. У разі наявності розбіжностей між даними Споживача та даними, зафіксованими контрольними оглядами або засобами дистанційної передачі даних, пріоритет для розрахунків мають дані Оператора системи.

11. У разі зниження Споживачем протягом двох розрахункових періодів середньої фактичної величини споживання електричної потужності та/ або обсягу споживання електричної енергії до рівня, який нижче мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку (а саме, значення обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобів вимірювання менше значення обсягу електричної енергії, визначеного як добуток навантаження електроустановок на мінімально допустимому рівні завантаження схеми обліку на тривалість визначеного в додатку №3 Договору часу роботи струмоприймачів протягом розрахункового періоду), Оператор системи має висунути вимогу до постачальника послуг комерційного обліку або власника цих засобів вимірювання щодо приведення схеми вимірювань у відповідність до вимог нормативно-технічних документів (якщо таке зниження споживання електричної потужності та/ або обсягу споживання електричної енергії не передбачено проектними рішеннями).

До моменту впровадження порядку, передбаченого главою 2 розділу X Кодексу комерційного обліку електричної енергії, мінімально допустимий рівень завантаження схеми обліку визначається:

- у разі, якщо схема обліку не обладнана трансформаторами струму, виходячи із струму навантаження, який дорівнює порогу чутливості лічильника прямого включення;

- у разі встановлення у схемі обліку трансформаторів струму, виходячи з величини, яка є більшою: мінімального струму первинних обмоток трансформаторів струму, при яких нормується їх похибка, або добутку порога чутливості засобу обліку (лічильника) на коефіцієнт трансформації трансформаторів струму.

До закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання такої вимоги вперше розрахунки за спожиту електричну енергію проводяться за показами встановлених засобів обліку. Після закінчення цього терміну та за умов, що розрахунковий облік належить Споживачу та не був приведений у відповідність до вимог нормативно-технічних документів, обсяг спожитої електричної енергії розраховується, виходячи з навантаження схеми обліку та режиму роботи Споживача.

12. Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом (передачею) подаються всіма Споживачами (крім побутових та малих не побутових споживачів, які отримують універсальну послугу) Оператору системи не пізніше 01 листопада поточного року, у порядку, встановленому Кодексом систем розподілу.

13. Споживач, який згідно умов п.5.4 Договору оплачує послугу з розподілу (передачі) безпосередньо Оператору системи, зобов'язаний здійснити на поточний рахунок Оператора системи попередню оплату за п'ять операційних днів до початку розрахункового місяця в розмірі повної вартості за послугу з розподілу (передачі) очікуваного обсягу споживання електричної енергії у відповідному періоді, згідно наданих споживачем відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії. У разі ненадання споживачем відомостей про обсяги очікуваного споживання згідно п. 13 даного Додатку, ці обсяги визначаються на підставі фактичного споживання електричної енергії за аналогічний розрахунковий період попереднього року.

14. Платежі за надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, пеня та інші нарахування згідно умов даного Договору, оформлені рахунками Оператора системи, оплачуються Споживачем самостійно протягом 5-ти операційних днів з дня отримання (формування) рахунків Споживачем.

15. У разі, якщо у платіжному документі Споживача не вказане призначення платежу Оператор системи самостійно визначає призначення платежу.

16. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, Споживач сплачує Оператору системи пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати та три проценти річних від простроченої суми. Споживач зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення.

17. У випадку зміни статусу платника податку на додану вартість Споживачем, він зобов'язується повідомити Оператора системи про такі зміни протягом 10 (десяти) календарних днів з моменту переходу на інший статус оподаткування. В разі неналежного та/або несвоєчасного повідомлення Споживач відшкодовує Оператору системи в повному обсязі заподіяні збитки, в тому числі і сплачені Оператором системи штрафні та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України.

18. За підсумками розрахункового місяця (періоду) Оператор системи оформляє та направляє (надає) Споживачу такі документи: акт про прийняття-передавання наданої послуги з розподілу (передачі) електричної енергії, акт про прийняття-передавання наданої послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії. Оформлені належним чином Акти Споживач повертає Оператору системи у п'ятиденний термін. У разі неповернення Споживачем належно підтвердженого Акта та відсутності заперечень, останній вважається підтвердженим.

19. Податкові накладні отримуються Споживачем виключно в електронному вигляді у порядку, визначеному податковим законодавством.

20. Сторони мають право обмінюватись документами в електронній формі із застосуванням ідентифікатору в порядку, обумовленому укладеною додатковою угодою.

Оператор системи

Заст. керівника Департаменту з ЕРРМ

Баландок Р.Ф.

М.П. 06.06. 2022р



Споживач

ТОВ "ВЕСТ ТРАКС"

керівник Кологойда І.С.

М.П. 06.06. 2022р



Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень

1. Оператор системи для попередження порушення сталої роботи Об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС) має право у виняткових випадках, визначених Кодексом систем розподілу, застосовувати заходи регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживання електричної енергії та потужності (аварійне розвантаження).
2. Аварійне розвантаження оперативним персоналом ОСР здійснюється згідно з такими графіками:
 - графіком обмеження споживання електричної енергії (ГОЕ);
 - графіком обмеження споживання електричної потужності (ГОП);
 - графіком аварійного відключення споживачів електричної енергії (ГАВ);
 - спеціальним графіком аварійних відключень (СГАВ);
 - графіком погодинного відключення (ГПВ).
3. ГОЕ, ГОП, ГАВ, ГПВ та СГАВ щорічно складаються та встановлюються Споживачу Оператором системи в терміни/строки та в обсягах, що визначаються згідно з Інструкцією про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів та Інструкцією про складання і застосування графіків погодинного відключення електроенергії.
4. Величина черг обмежень обсягів споживання електричної енергії та потужності встановлюється та повідомляється Споживачу Оператором системи на період з 1 жовтня поточного року до 1 жовтня наступного року письмово в термін до 01 вересня поточного року.
5. Споживач зобов'язаний виконати комплекс заходів щодо забезпечення встановлених режимів електроспоживання (визначення струмоприймачів, які підлягають обмеженню та відключенню, порядок оповіщення персоналу, осіб відповідальних за виконання встановлених режимів), а також розробити організаційно-технічні заходи з безаварійної зупинки окремих виробництв та використання власних джерел живлення у разі одержання повідомлення про обмеження в електропостачанні.
6. У разі необхідності Споживач включається в ГАВ, СГАВ, ГПВ. Споживач погоджується, що з переліком ліній, які відключає Оператор системи у разі введення ГАВ, СГАВ, ГПВ та АЧР, Споживач може ознайомитися на офіційному сайті Оператора системи та не потребує від Оператора системи окремого письмового повідомлення про включення Споживача в ГАВ, СГАВ, ГПВ та АЧР.
7. Про введення черги самостійного обмеження (ГОЕ, ГОП) Оператор системи повідомляє Споживача телефонограмою. Про введення ГАВ, СГАВ, ГПВ, АЧР Оператор системи повідомляє Споживача шляхом розміщення відповідної інформації на офіційному сайті Оператора системи.
8. Споживачу заборонено перевід навантаження обмеження на інші лінії, приєднання. Споживач має право вводити в експлуатацію резервні джерела живлення за умов дотримання порядку взаємовідносин при їх експлуатації.
9. Необґрунтоване невиконання споживачем заданих обсягів обмеження або самовільне переведення навантаження, заведеного під ГАВ, ГПВ, СГАВ, АЧР та САВН, на інші джерела живлення системи розподілу дає Оператору системи право після попередження споживача про невиконання встановленого режиму та невжиття ним заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин відключити споживача від джерела електропостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на споживача.
10. Для складання ГОЕ та ГОП Споживач надає Оператору системи дані за режимну добу згідно Порядку організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день та Кодексу систем розподілу.

Оператор системи:

Заст. керівника Департаменту з ЕРРМ

Баландюк Р.Ф.

06.06. 2022р.

М.П.



Споживач:

ТОВ "ВЕСТ ТРАКС"

Кологойда І.С.

06.06. 2022р.

М.П.



Додаток № 6*/ 62Z9862623158849

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

№ **1515** від **06.06.** **2022р.**

(*В номер Додатку другою цифрою вноситься № ЕІС код точки розподілу)

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Керуючись вимогами Правил роздрібного ринку електричної енергії, Сторони :

Оператор системи АТ «Чернівецьобленерго» в особі

Заст. керівника Департаменту з ЕРРМ Баландюка Р.Ф.

Основний споживач ФОП Горбатюк Р.Ф., в особі

ФОП Горбатюк Р.Ф.

Споживач ТОВ "ВЕСТ ТРАКС"

в особі керівника Кологойда І.С.

склали цей акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін,

де зазначили наступне:

Станція технічного обслуговування автомобілів з магазином

1. Розподіл електричної енергії Споживачу по

с.Магала вул. Чернівецька 20 Б

(об'єкт та адреса розташування)

здійснюється по нормальній схемі від підстанції (трансформаторного пункту)

ТП-0566

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

ПЛ-10кВ Л-40

2. Межа балансової належності між Оператором системи та Основним Споживачем встановлена на:

контактних з'єдн. підключення відгалуження ПЛ- 10кВ до ТП-566, Л-40 оп.№334

3. Межа балансової належності між Основним Споживачем та Споживачем встановлена на:

вивідних клеммах рубильника в РУ-0,4кВ ТП-0566

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

5. Межа експлуатаційної відповідальності Оператора системи та Основного споживача встановлена

на: контактних з'єдн. підключення відгалуження ПЛ- 10кВ до ТП-566, Л-40 оп.№334

6. Межа експлуатаційної відповідальності Основного споживача та Споживача встановлена на:

вивідних клеммах рубильника в РУ-0,4кВ ТП-0566

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

7. Оператор системи відповідає за технічний стан: власних електричних мереж та обладнання

8. Основний споживач відповідає за технічний стан власних електричних мереж та обладнання

9. Споживач відповідає за технічний стан: власних електричних мереж та обладнання

10. Графічне зображення меж балансової належності відображено у однолінійній схемі (Додаток №7 до

Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії)

Примітки: 1. Згідно пункту 11.6.2. Кодексу системи розподілу взаємна відповідальність між Оператором системи та основним споживачем регулюється Договором про спільне використання технологічних електричних мереж.

Інженер по
локалізації та
виявленню втрат

Савчук П.І.

Головний інженер РЕМ

Дубчак О.Ю.

Оператор системи
АТ"Чернівецьобленерго"
Новоселицький РЕМ

06.06. 2022р.

М.П.



Основний споживач
ФОП Горбатюк Р.Ф.

06.06. 2022 р.

М.П.



Споживач
ТОВ "ВЕСТ ТРАКС"

06.06. 2022р.

М.П.



Умовні позначення загальної однолінійної схеми електричних мереж

На загальній однолінійній схемі електричних мереж:

- джерела живлення (ПС, РП, ТП, секція шин);

Умовні позначення загальної однолінійної схеми електричних мереж:

ТР – точка розподілу;

T1 - точка балансової належності мереж та експлуатаційної відповідальності сторін;

T2 – точка встановлення захисту від перевантаження;

T3- точка встановлення розрахункових приладів обліку;

T4 – точка узгодження навантаження.

2. Резервні джерела живлення

2.1. Перелік резервних джерел живлення

№ точки підключення на однол. Схемі	Найменування об'єкту, що може живиться від резервного джерела живлення	Тип резервного джерела	Потужність	Сторона, що несе відповідальність за готовність резервного джерела до пуску	Примітка

2.2. Схема комутації резервних джерел живлення

Споживач, який відповідно до технічних умов має у своїй власності резервні джерела електропостачання, несе повну відповідальність за їх технічний стан і готовність до своєчасного пуску. Збитки та негативні наслідки від несвоечасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок їх власників.

Оператор системи

Заст. керівника Департаменту з ЕРРМ

Баландюк Р.Ф.

М.П. _____ 06.06 2022р.



Споживач

ТОВ "ВЕСТ ТРАКС"

М.П. _____

06.06 2022р.



Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача

Цей порядок складено відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних втрат електричної енергії в трансформаторах та лініях електропередавання, що затверджені наказом Міненерговугілля від 21.06.2013 р. №399.

1. Найменування Споживача ТОВ "ВЕСТ ТРАКС"
 2. Адреса с.Магала вул. Чернівецька 20 Б
 3. Точка комерційного обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку): с.Магала вул. Чернівецька 20 Б
 ТП

4. Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення А, тобто проводиться визначення втрат електричної енергії за умов, коли вимірювання обсягів електричної енергії здійснюється з використанням лічильників інтегрального типу.
 5. Розрахункові втрати додаються/віднімаються (необхідне підкреслити) до показів лічильника.

6. Розрахункова схема:

6.1. Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах

6.1.1. Розрахункові формули:

Втрати активної енергії у двообмоткових трансформаторах у кВт·год розраховують за формулою

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

Втрати реактивної енергії у двообмоткових трансформаторах у квар·год розраховують за формулою

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

де I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму трансформатора, k_ϕ^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора; g_T - активна провідність трансформатора, мкСм;

R_T – активний опір трансформатора, Ом.; $P_{H.X}$ - втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.
 T_p – час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, години;
 T_H – час знаходження трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду, години;
 U_H - вища номінальна напруга трансформатора, кВ.
 X_T – реактивний опір трансформатора, Ом;
 $Q_{H.X}$ – реактивна потужність втрат неробочого ходу т-ра, кВАр; b_T - реактивна провідність трансформатора, мкСм.

6.1.2. Таблиця з вихідними даними:

Точка обліку (№ТП)	Паспорті дані трансформатора				Сезонні коеф-ти форми графіка навантаження*	Втрати електричної енергії Споживачу		
	Ном. потужність, S_N , кВА	Номінальна напруга, U_N , кВ	$R_{H.X}$	R_{K3}		не паразитують	паразитують в повному обсязі	паразитують за мінусом втрат, пов'язаних з передачею електричної енергії Субспоживачам та/або Оператору системи, та/або Власнику мереж
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ТП-566	100	10	0,7300	2,400	1,15			так

* Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А.

6.2. Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання

6.2.1. Розрахункові формули:

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

$$\Delta W_n^{(P)} = a \cdot I^2 \cdot R_{ЕК} \cdot k_\phi^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3}$$

Втрати реактивної енергії у кВАр·год в проводах ПЛ та кабелях КЛ розраховують за формулою:

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

де a - коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 2 для однофазної мережі;
 $R_{ЕК} = \sum_{m=1}^n R_{m \cdot I_m}$ – еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом;
 $X_{ЕК} = \sum_{m=1}^n X_{m \cdot I_m}$ – еквівалентний індуктивний опір фази ЛЕП, Ом;

$R_{лm}$ – питомий опір фази m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;
 l_m – довжина m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю) з урахуванням його провисання, км;
 n – кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);
 k_{ϕ}^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження ЛЕП, значення якого визначено згідно з 6.11;
 T_p – час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

6.2.2. Таблиця з вихідними даними:

Точка обліку (№ТП)	Паспортні дані ЛЕП					Сезонні коефіцієнт и форми графіка навантаження*	Втрати електричної енергії Споживачу		
	Номинальна напруга, U_n , кВ	Тип ЛЕП (марка та січення проводу/кабелю)	R_0	X_0	Довжина, км		не параховуються	параховуються повною обсязі	параховуються з мінусом пов'язаних передачею електричної енергії Субспоживачам та/або Оператору системи та/або Власнику мереж
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ТП-0566	10	3 АС 50 мм ²			0,44				так
	0,4	4x35мм ²			0,001			так	


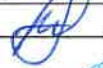
* Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А.

7. Втрати електричної енергії в мережах Основного споживача, пов'язані з передачею електричної енергії Субспоживачам, ураховуються пропорційно до частки її споживання різними Субспоживачами. Відповідно до існуючої на момент оформлення даного Договору схеми живлення Споживача та з урахуванням місць встановлення засобів обліку електричної енергії при розрахунках за спожиту електричну енергію (необхідне відмітити).

У разі повного відключення від електропостачання струмоприймачів основного споживача всі втрати електричної енергії у мережах основного споживача розподіляються між субспоживачами.

8. Умови щодо розрахунку втрат електричної енергії в мережах споживача, які не визначенні та не врегульовані умовами Договору та даним Додатком №8, визначаються у відповідності до вимог чинного законодавства України, в тому числі Методичних рекомендацій визначення технологічних втрат електричної енергії в трансформаторах та лініях електропередавання, що затверджені наказом Міненерговугілля від 21.06.2013 р. №399.

Розрахункову схему і вихідні дані перевірів:

Інженер по локалізації та виявленню втрат  Савчук П. І.
Головний інженер  Дубчак О. Ю.

Оператор системи:
Заст. керівника Департаменту з ЕРРМ
Баландюк Р.Ф.

06.06. 2022р.

М.П.



Споживач:
ТОВ "ВЕСТ ТРАКС"
керівник Кологойда І.С.

06.06. 2022р.

М.П.



Умови та порядок припинення розподілу електричної енергії

Обмеження та припинення розподілу електричної енергії здійснюється оператором системи розподілу у порядку, визначеному розділом 7.5 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 312, зі змінами та доповненнями (далі - ПРРЕ) та розділом 11.5 Кодексу системи розподілу затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.03.20218 № 310, зі змінами (далі - КСР) за заявою - Користувача, за зверненням електропостачальника, за ініціативою адміністратора комерційного обліку та оператора системи розподілу, попередивши споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення.

Попередження про припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії оформлюється після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій та надається споживачу :

Окремим письмовим повідомленням у якому зазначаються підстава, дата і час, з якого електропостачання буде повністю або частково припинено, прізвище, ім'я, по батькові, підпис відповідальної особи, якою оформлено попередження. Датою отримання таких попереджень буде вважатися дата їх особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або третій календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом).

Шляхом відправлення СМС-повідомлення на мобільний номер телефону та/або електронну скриньку, що зазначені у п.13 Договору «Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін» та/або зазначені у заяві-приєднання до умов Публічного договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) е/е та/або програмному комплексу Оператора системи та/або використовуючи надані споживачем наступні дані:

Мобільний № телефону	тел. 050 9358826
Електронна пошта (e-mail)	

Датою отримання такого попередження вважається дата його відправлення споживачу оператором системи.

Відповідно до п. 12.9 Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) е/е - у разі зміни реквізитів та/або контактних даних Споживач зобов'язується повідомити оператора системи не пізніше ніж 10 днів після настання таких змін.

У разі усунення споживачем в установленний строк порушень, що завчасно (до дня відключення) підтверджується належним чином, постачання електричної енергії споживачу не припиняється.

У разі самовільного підключення споживачем струмоприймачів або збільшення величини потужності понад величину, визначену умовами договору з оператором системи, приєднання струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного обліку, зниження показників якості електричної енергії з вини споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок оператора системи та інших споживачів, невиконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади, який стосується вищепов'язаних порушень, оператор системи має право без попередження повністю припинити споживачу електроживлення після оформлення у встановленому цими Правилами порядку акта про порушення.

У разі виявлення факту приєднання споживачем струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного обліку оператор системи має право припинити електроживлення лише безоблікового приєднання до електричних мереж. Якщо неможливо усунути безоблікове приєднання під час оформлення акта про порушення, припиненню електроживлення підлягає об'єкт споживача в цілому, про що зазначається в акті.

Після отримання повідомлення про припинення електропостачання споживач зобов'язаний ужити комплекс заходів, спрямованих на запобігання травматизму, загибелі людей та тварин, пошкодженню обладнання, негативним екологічним та іншим наслідкам.

Оператор системи
Заст. керівника Департаменту з ЕРРМ
Баландюк Р.Ф.
М.П. 06.06. 2022р.

Споживач
ТОВ "ВЕСТ ТРАКС"
керівник Колодига І.С. 41381054
М.П. 06.06. 2022р.

