

ДОГОВІР споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

№ 3025

м. Запоріжжя

від 28 02 2023 р.

Публічне акціонерне товариство “Запоріжжяобленерго”, (далі – Оператор системи), який діє на підставі ліцензії з розподілу електричної енергії, що видана на підставі Постанови НКРЕ КП від 13.11.2018 року № 1415 в особі заступника начальника служби договірних відносин Захарченка Віталія Леонідовича, що діє на підставі довіреності ПАТ «Запоріжжяобленерго» № 3 від 02.01.2023 р.

та **Державна податкова служба України в особі Східного міжрегіонального управління ДПС по роботі з великими платниками податків** (далі – Споживач), в особі в.о. начальника Східного міжрегіонального управління ДПС по роботі з великими платниками податків Ошєрова Олександра Олександровича, який діє на підставі Положення про Східне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків, затвердженого наказом ДПС від 12.11.2020 № 643 та довіреності від 02.01.2023 року № 49/99-00-10-01-02-23, уклали цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (надалі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу (передачі) електричної енергії споживачам (надалі – Споживач) як послуги Оператора системи. Цей Договір укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього договору згідно з «Заявою-приєднання», що є Додатком №1 до цього Договору.

1.2 Умови Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів окрім індивідуально-технічних (індивідуальні характеристики об'єкта, потужність, клас напруги, особливості обліку тощо).

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

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з розподілу (передачі) електричної енергії параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, та Кодексу систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – КСР), 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 «Відомості про розрахункові засоби обліку електричної енергії» 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 Оператор системи розподілу 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 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 Для визначення обсягів споживання електричної енергії за розрахунковий період о **24-00** год., в останній день місяця Споживач самостійно або в присутності представника Оператора системи (Субспоживача) відповідно до точок розрахункового обліку, що наведені в Додатку №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку електричної енергії» здійснює зняття показів розрахункових засобів обліку, що відповідають споживанню активної електричної енергії. Зафіксовані покази оформлюються «Актом про спожиту активну електричну енергію» (Додаток №6) у 2-х примірниках.

У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж Оператора системи та Споживача обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів обліку, на величину обсягу розрахункових втрат електроенергії у ділянці електричної мережі від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів обліку.

За умови використання мереж Споживача для електропостачання субспоживача, для якого точка розподілу електричної енергії встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок основного споживача та субспоживача, для визначення обсягу електричної енергії, спожитої основним споживачем, обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж основного споживача, віднімається від різниці між обсягом електричної енергії, що надійшла в електричні мережі основного споживача, та обсягом електричної енергії, відданої в електричні мережі субспоживача.

Розрахунки втрат виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів та оформлюються Додатком №7 «Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача».

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Оператору системи звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць відповідно до умов Додатка №4 за формою Додатка №6 «Акт про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період».

Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць може бути наданий Споживачем за допомогою інтернет - сервісу «Paperless».

При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку. Умови використання локального устаткування збору і обробки даних (ЛУЗОД) та автоматизованої системи збору даних та керування лічильниками (АСЗД) регулюються Додатком № 14 «Порядок використання ЛУЗОД (АСЗД)».

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 має право здійснювати контрольні зняття показів лічильника електричної енергії Споживача.

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

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

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

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

небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі.

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

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

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

Інформацію щодо сторони, яка здійснює оплату наданих Споживачу послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, Оператор системи отримує від Постачальника електричної енергії, з яким Споживач уклав договір про постачання електричної енергії. У разі ненадання Постачальником електричної енергії такої інформації Оператору системи, оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії у відповідному розрахунковому періоді здійснюється Споживачем за рахунком Оператора системи згідно умов Додатка №4 «Порядок розрахунків».

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 (передачі) електричної енергії на офіційному сайті <http://www.zoe.com.ua> 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 (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, в тому числі, своєчасно проводити розрахунки відповідно до умов Договору.

2) Забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів.

3) Невідкладно повідомляти Оператора системи про недоліки в роботі вузла вимірювання.

4) Узгоджувати з Оператором системи нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності.

5) Забезпечувати доступ представникам Оператора системи, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла вимірювання, електроустановок та електропроводки.

6) Не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Споживачу, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора системи. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209.

7) У разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора системи про розірвання цього договору та не пізніше дня звільнення об'єкту 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 №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) У термін до **1 листопада** надавати Оператору системи відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним розподілом за формою наведеною у Додатку №12 «Обсяги споживання електричної енергії». Обсяги

очікуваного споживання мають об'єктивно відображати прогнозоване споживання електроенергії Споживачем або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

Надані Споживачем та засвідчені з його боку відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії на наступний календарний рік є невід'ємною частиною Договору, якщо:

- заявлені обсяги споживання електричної енергії подані у формі таблиці згідно Додатка 12;
- містять величини очікуваного споживання електричної енергії за усіма об'єктами Споживача, з помісячним та поквартальним розшифруванням величин за кожним об'єктом, включеним до Договору;

визначені за об'єктами Споживача величини споживання електричної енергії відповідають умовам Договору в частині дозволеної потужності та графіку роботи струмоприймачів на об'єкті.

11) У разі отримання від Оператора системи повідомлення про залучення Споживача у графіки обмеження електроспоживання та відключень виконати комплекс заходів щодо забезпечення встановлених режимів електроспоживання (визначення струмоприймачів, які підлягають обмеженню і відключенню, порядок сповіщення персоналу, осіб, відповідальних за виконання встановлених режимів). Розробити організаційно-технічні заходи щодо безаварійної зупинки окремих виробництв у разі отримання повідомлення про обмеження електроспоживання, використання власних джерел живлення. Виконання заходів із обмеження електроспоживання та відключень здійснити з урахуванням вимог до надійності електропостачання струмоприймачів відповідно до Додатка №10 «Категорії надійності струмоприймачів споживача» та до Додатка №11 «Акт екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача».

12) За умов зміни діючого законодавства України, привести умови даного Договору у відповідність до вимог законодавства.

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 оплату 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 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, КСР;

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

6) контролювати дотримання Споживачем вимог ПРРЕЕ;

7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам договору про розподіл електричної енергії та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці та/або умов договору;

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

7.2. Споживач має право:

- 1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;
- 2) отримувати електричну енергію належної якості згідно з умовами договору та стандартами якості електричної енергії;
- 3) на компенсацію, що застосовується у разі отримання електричної енергії показники якості якої не відповідають умовам договору та стандартам якості електричної енергії;
- 4) на компенсацію, що застосовується у разі недотримання показників якості послуг електропостачання.
- 5) на отримання інформації щодо якості електричної енергії, тарифів (цін), порядку оплати, умов та режимів її споживання.
- 6) подавати Оператору системи звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання та якості електричної енергії, та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Оператором системи причин скарги.

8. Відповідальність сторін

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

- 1) в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами цього Договору;
- 2) із дотриманням вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення об'єкта (об'єктів) Споживача;
- 3) із дотриманням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об'єкта (об'єктів) Споживача.

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

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

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 «Порядок розрахунків» до цього Договору Споживач сплачує Оператору системи пеню у розмірі 0.5 % за кожний день прострочення платежу, включно по день фактичної оплати..

Строк позовної давності до вимог про стягнення пені збільшується за домовленістю сторін та установлюється в 3 (три) роки.

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 «Порядок розрахунків» до цього Договору, у разі якщо згідно з умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює Постачальник електричної енергії.

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

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

9. Обставини непереборної сили

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

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

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

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

1) без попередження у разі:

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

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

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

самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за 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;

наявності заборгованості за надані послуги з розподілу електричної енергії Споживачу відповідно до умов договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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 у відповідності до величин обмеження споживання електричної потужності та енергії, зазначених у відповідних графіках, доведених Оператором системи Споживачу повідомленням відповідно до умов цього Договору;

5) з інших підстав встановлених законодавством.

6) 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.

10.2. Якщо до технологічних електричних мереж Споживача приєднані електроустановки інших споживачів (субспоживачів) Споживач зобов'язаний:

1) припиняти розподіл або обмежувати обсяг розподілу електричної енергії субспоживачу за обгрунтованою вимогою Оператора системи розподілу та/або електропостачальника електричної енергії;

2) здійснювати відключення (крім аварійних), виведення в ремонт та ввімкнення після ремонту електроустановок, які беруть участь у передачі електричної енергії субспоживачам, за погодженням із Оператором системи.

10.3. Оператор системи розміщує на власному вебсайті <https://www.zoe.com.ua> в розділі «Підприємствам»-«Відключення» інформацію про:

- планові перерви в електропостачанні за 5 календарних днів до початку запланованих робіт та зазначає населені пункти, вулиці та/або об'єкти, які будуть відключені, причини перерви, дату та час початку перерви, її орієнтовну тривалість;
- значні аварійні перерви в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад годину із зазначенням населених пунктів та вулиць, та/або об'єктів, які відключено внаслідок аварійної перерви, дати та часу початку перерви, прогнозованого часу відновлення електропостачання після аварійної перерви. Інформація розміщується негайно після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу оператора системи, але не пізніше 6 годин після початку аварійної перерви.

10.4. Оператор системи інформує Споживача за допомогою електронного сервісу **Telegram** (за посиланням https://t.me/zoe_alarm) **через канал ZOE_Alarm** щодо:

- планових перерв в постачанні електричної енергії не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви
- значних аварійних перерв в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад одну годину негайно після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу оператора системи, але не пізніше 6 годин після початку аварійної перерви.

11. Строк дії договору

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

Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

11.2. Дія договору достроково припиняється у разі:

отримання Оператором системи від нового або попереднього власника (користувача) документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт, в цьому випадку договір вважається припиненим на 10 календарний день після направлення Оператором системи повідомлення Споживачу, якщо інша дата не буде зазначена в повідомленні;

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. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до Додатка №8 «Акту розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін» до цього Договору.

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

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

12.5. 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 тощо.

12.6. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.7. Невід'ємними частинами Договору є:

12.7.1 Додатки до Договору:

- 1) №1 «Заява приєднання»
- 2) №2 «Паспорт точки розподілу (паспорти точок розподілу) електричної енергії»
- 3) №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку електричної енергії»
- 4) №4 «Порядок розрахунків» (публічний)
- 5) №5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» (публічний)
- 6) №6 «Акт про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період» (публічний)
- 7) №6.1 «Акт про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період ОСР» (публічний)
- 8) №7 «Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача»
- 9) №8 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»
- 10) №9 «Однолінійна схема»
- 11) №10 «Категорії надійності струмоприймачів Споживача»
- 12) №12 «Обсяги споживання електричної енергії Споживача»
- 13) №15 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії» (публічний).

14) №16 «Особливі умови надання послуги розподілу електричної енергії, оплата якої відбувається за рахунок бюджетних коштів».

15) №17 «Забезпечення конфіденційності при виконанні умов Договору»..

12.7.2 Документи, що оформлюються Сторонами на виконання умов Договору та на вимоги ПРРЕЕ, КСР, інших нормативно-технічних документів :

- повідомлення про обсяги навантажень, заведених під задані уставки АЧР;
- повідомлення про залучення споживача у графіки обмеження електроспоживання та відключень;
- повідомлення про величини графіків обмежень та відключень;
- повідомлення про обсяги транспортування електричної енергії в електричні мережі інших власників;
- акт технічної перевірки електролічильників і вимірювальних трансформаторів;
- акт про пломбування елементів розрахункового засобу обліку електричної енергії;
- акт програмування (параметризації) багатофункціонального лічильника електричної енергії.
- відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії на наступний календарний рік.

12.8 Додатки №№ 4, 5, 6, 6.1, 15, 17 до Договору є публічними.

Додатки №№ 1, 2, 3, 7, 8, 9, 10, 12, 16 до Договору та документи, що оформлюються Сторонами на виконання умов Договору, на вимоги ПРРЕЕ, КСР, інших нормативно-технічних документів (п.12.7.2 Договору), є індивідуально-технічними.

12.9. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів, статусу платника податку на прибуток, реєстрації платника податку на додану вартість тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін та невідкладно письмово вносити зміни в цей Договір. Письмове повідомлення сторін є невід'ємною частиною цього Договору.

12.10 Під час виконання умов Договору відповідно до Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг», Закону України «Про електронні довірчі послуги» Оператор системи та Споживач мають право здійснювати обмін звітними формами, розрахунковими документами, передбаченими умовами Договору, та попередженнями про припинення електропостачання, в електронному вигляді через Веб-сервіс «Paperless – сервіс для компаній та підприємців по обміну документами між собою в електронній формі» (далі – інтернет-сервіс) за наявності електронного цифрового підпису (далі – ЕЦП).

Для користування інтернет-сервісом Оператор системи і Споживач мають зареєструватися в інтернет-сервісі ПАТ КБ "ПриватБанк" за посиланням <https://www.paperless.com.ua>, мати ЕЦП та письмово повідомити іншу сторону про електронну адресу для роботи в інтернет-сервісі. Інтернет-сервіс коректно працює з ЕЦП усіх основних АЦСК України, включаючи податкову службу, міністерство юстиції, ПриватБанк та інші.

Оператор системи має право направляти на адресу електронної пошти Споживача довідкову інформацію стосовно інтернет-сервісу та іншу інформацію, яка стосується взаємовідносин Сторін.

У разі зміни електронної адреси, що заявлена для роботи в інтернет-сервісі Сторони письмово інформують одна одну про це не пізніше 3 діб із дати настання таких змін.

За обґрунтованою вимогою однієї із Сторін на підтвердження документів, сформованих за допомогою інтернет-сервісу, Сторони зобов'язані надавати документи в паперовому вигляді.

У разі невиконання Споживачем умов користування інтернет-сервісом Оператор системи має право в односторонньому порядку припинити використання функцій інтернет-сервісу для виконання умов Договору.

У разі відсутності у Споживача ЕЦП, закінчення терміну дії ЕЦП, відсутності можливості користуватися інтернет-сервісом або за умов обмеження доступу до виконання погоджених Оператором системи функцій в інтернет-сервісі, Споживач зобов'язаний подавати звітні форми на паперових носіях у відповідності до умов цього Договору. Обмін іншими

документами між Оператором системи та Споживачем в такому випадку також здійснюється на паперових носіях.

12.11 Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи, другий - у Споживача. Зміни до цього Договору, що стосуються публічних умов Договору та додатків до Договору, що є публічними, є однаковими для всіх споживачів, та вносяться шляхом розміщення їх тексту на офіційному веб-сайті Оператора системи розподілу. Зміни набирають чинності з дати зазначеної у таких змінах. Зміни, щодо додатків цього Договору, які є індивідуально-технічними (індивідуальні характеристики об'єкта, потужність, клас напруги, особливості обліку тощо) оформлюються сторонами письмово шляхом підписання додаткових угод до цього Договору.

12.12 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.

12.13. На момент укладання цього Договору Сторони підтверджують, що дійшли згоди за всіма істотними умовами.

13. Реквізити Сторін

Оператор системи:

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X6844270190804

Юридична адреса: 69035, м. Запоріжжя, вул. Сталеварів, буд.14.

Поштова адреса: 69035, м. Запоріжжя, вул. Сталеварів, буд.14.

Поштові адреси структурних підрозділів:

Запорізькі міські електричні мережі: 69035, м. Запоріжжя, вул. Волгоградська, буд. 25;

Офіційний веб-сайт: <http://www.zoe.com.ua>

Електронна адреса для направлення підписаних електронним підписом Договору, додатків до нього та додаткових угод до Договору: contract@zoe.com.ua.

Електронна адреса для направлення підписаних електронним підписом документів на виконання умов Договору(акти, рахунки і т.п.): Zoezvit@zoe.com.ua.

Номер поточного рахунка: UA033135820000002600010766801 в АТ «Метабанк», МФО 313582, ЄДРПОУ 00130926.

Споживач:

Східне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків

Юридична адреса: 69035, Україна, Запорізька область, м. Запоріжжя, проспект Соборний,190-а.

Поштова адреса: 69035, Україна, Запорізька область, м. Запоріжжя, проспект Соборний,190-а.

Номер поточного рахунка:

р/р UA618201720343110001000177077 в ДКСУ, м. Київ

ЄДРПОУ 43968079

тел. 056 7442363

Оператор системи:


В.Л. Захарченко
(підпис)
"_____"
М.П. _____ 2023 р.


О.О. Ошеров
(підпис)
"_____"
М.П. _____ 2023р.

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 електричної енергії, розміщеного на сайті **ПАТ «Запоріжжяобленерго»**
<http://www.zoe.com.ua>,

ініціюється **Східним міжрегіональним управлінням ДПС по роботі з великими платниками податків**

приєднання споживача **Східне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків**, що здійснює діяльність на підставі Положення про Східне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків затвердженого наказом ДПС від 12.11.2020 № 643 до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі-Договір).

Приєднання споживача **Східне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків** до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії здійснюється на термін з **01.01.2023р. до 31.12.2023р.**

У разі, якщо п. 2.1 Додатка № 16 Договору передбачена вартість послуги з розподілу електричної енергії, що дорівнює нулю, термін приєднання до умов Договору є не більшим, ніж термін дії договору про постачання електричної енергії, що укладений між електропостачальником та Споживачем на умовах комерційної пропозиції, що передбачає забезпечення оплати послуг з розподілу електричної енергії Оператору системи електропостачальником.

Приєднання до умов публічного Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії здійснюється за технічними даними Паспорту (-ів) точки розподілу та індивідуально-технічних додатків 3, 7, 8, 9, 10, 15.2, 15.3

до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 3025 від 22.04.2022 р. за об'єктом (об'єктами) споживача, що наведені в таблиці із зазначенням відповідних ЕІС-кодів:

Перелік об'єктів	Перелік точок обліку	Перелік ЕІС-кодів за об'єктами
Адміністративна будівля літ. /А-2, А ¹ -2, А ² -5/, м. Запоріжжя, проспект Соборний.190-а	м. Запоріжжя, проспект Соборний.190-а	62Z5814881057311
Адміністративна будівля літ. /А-2, А ¹ -2, А ² -5/, м. Запоріжжя, проспект Соборний.190-а	м. Запоріжжя, проспект Соборний.190-а	62Z1577234520501

Додаток:

Протокол переговорів _____

Увага! Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору на визначений заявою-приєднання термін в повному обсязі, зокрема до публічних додатків 5, 6, 15, 15.1, 15.4, 17.

Строк (термін) надання послуги: з 01.01.2023 року до дати закінчення терміну дії в Україні воєнного стану або до дати прийняття указу Президента України про скасування воєнного стану, але не пізніше ніж до 31.12.2023 року.

У відповідності до положень ст.631 ЦК України з **01.01.2023р.** 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.

Договір набирає чинності з дати його укладання і діє до 31.12.2023 року включно, але в будь-якому випадку до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань в частині розрахунків.

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) _____ О.О. Ошеров
М.П.

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

_____ (дата подання _____ (особистий підпис)
заяви-приєднання) _____ О.О. Ошеров

ПАСПОРТ
точки розподілу електричної енергії
Державна податкова служба
Східне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками
податків

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1. ЕІС-код площадки комерційного обліку

6	2	Z	2	5	6	2	7	2	5	6	3	8	8	9	9
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання - відсутня.

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

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: пр. Соборний, б.190А, м. Запоріжжя, Запорізька область.

1.5. Приєднана потужність за площиною комерційного обліку 160,0 кВт

1.6. Дозволена потужність за площиною комерційного обліку 160,0 кВт, у тому числі:

1 категорія надійності струмоприймачів. кВт	
2 категорія надійності струмоприймачів. кВт	120,0
3 категорія надійності струмоприймачів. кВт	40,0

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площиною комерційного обліку - цілодобовий.

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

3. 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	0,38	0,22
Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги	-	-	-	-	-	-	-	-	-	*	-

4. 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» до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

5. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку: - відсутні.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності або користування) та експлуатаційної відповідальності сторін який є додатком №8 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії додатка.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 9 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах (в тому числі втрат в технологічних електричних мережах) споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 11.

Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу 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 проєктних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу (передачі) площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО 01.07.2019 року.

В.Л. Захарченко /



Додаток № 3
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 3025 від 28.02. 2023 р.

Відомості про розрахункові засоби обліку електричної енергії

1. Для визначення обсягів споживання активної електричної енергії за розрахунковий період о **24-00** год. в останній день місяця Споживач самостійно або в присутності представника Оператора спетсхм (Субспоживача та/або співвласника багатоквартирних будинків (за наявності)) відносно до точок комерційного обліку (далі -ТКО), що наведені в п. 2, 3, 4, 5 цього додатка здійснює зняття показів розрахункових засобів обліку, що відповідають споживанню активної електричної енергії. Зафіксовані покази оформлюються "Актом про спожину активну електричну енергію" (Додаток № 6) у 2-х примірниках.
2. Перелік ТКО Споживача.

Відомості про площинки комерційного обліку Споживача				Відомості про ТКО Споживача													Засоби контролю /обмеження потужності					
№ п/п	Назва площинки комерційного обліку, адреса розташування площинки комерційного обліку	Дозволені потужність за обліковим, кВт	ГІС-код площинки комерційного обліку Споживача	ГІС-код ТКО Споживача	Місце розташування фізичних ТКО	Тип і № розрахункового електропостачальника	Розрахунковий коефіцієнт трансформаторів струму	Розрахунковий коефіцієнт трансформаторів напруги	Розрахунковий коефіцієнт обліку	Вирати		Клас Споживача (за ступенем напруги в розподілі)	Сторона відновлення за збереження в цілому обліку	Параметри об'єкту зоклад для вимірювання $A / R_{\text{ср}} + (-)$	Призначення, типова (основний, допоміжний, нестационарний)	Період інтервалу, хв.	Метод зчитування (локально, дистанційно)	Рівень напруги фізичних ТКО, кВ	План засобу контролю /обмеження потужності	Тип	Напруга, кВ	Струм, ампер/ватт, А
										в лінії	в трансформаторі											
1	Адміністративна будівля, літ. А-2, А¹-2, А²-5 м. Запоріжжя, пр. Соборний, д. 190А	160,0	62/2562725638899	62/1577234520501	В ППО в ВРУ обліку	НИК 2303 LAPH3.1000 MCL №8264161	-	-	1	-	-	2	споживач	А+	основний	-	локально	0,38	Автоматичний лічильник	ВА	0,38	80
2	Адміністративна будівля, літ. А-2, А¹-2, А²-5 м. Запоріжжя, пр. Соборний, д. 190А			62/5814881057311	В ППО в ВРУ обліку	СА4У-Н672М №792433	40	1	40	-	-	2	споживач	А+	основний	-	локально	0,38	лічильник	ІІІ	0,38	250

3. Перелік ТКО гранівиту електроенергії із мереж Споживача в мережі оператора системи розподілу.

Відомості про платідки комерційного обліку транзиту електроенергії із мереж Споживача в мережі оператора системи розподілу				Відомості про ТКО транзиту електроенергії із мереж Споживача в мережі оператора системи розподілу												Засоби контролю /обмеження потужності						
№ п/п	Назва платідки комерційного обліку, адреса розташування платідки комерційного обліку	/Дозволені потужність за обліком	ІС-код платідки комерційного обліку оператора системи розподілу	ІС-код ТКО оператора системи розподілу	Місце розташування фізичних ТКО	Тип і № розрахункового електричного лінійки	Розрахунковий коефіцієнт трансформаторів струму	Розрахунковий коефіцієнт трансформаторів напруги	Розрахунковий коефіцієнт обліку	Втрати		Клас Споживача (об'єкта основного споживача)	Сторона відповідальності за збереження в зли обліку	Параметри обов'язкові для вимірювання ΔR (+/-)	Призначення платідки (основний, дублюючий, верифікаційний)	Період інтегрування, хв	Метод вимірювання (скалярно, векторно)	Рівень напруги фізичних ТКО кВ	Назва засобу контролю /обмеження потужності	Тип	Напруга, кВ	Струм сприйняття
										в лінії	в трансформаторі											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23

4. Перелік ТКО Субспоживачів (та/або об'єктів співвласників багатоквартирного житлового будинку (за наявності)), які враховуються при складанні балансу спожитої Споживачем електричної енергії.

Відомості про площадки комерційного об'єкту Субспоживачів (та/або об'єктів співвласників багатоквартирного житлового будинку (за наявності))					Відомості про ТКО Субспоживачів (та/або об'єктів співвласників багатоквартирного житлового будинку (за наявності))														Засоби контролю /обмеження потужності				
№ п/п	Назва Субспоживачів (та/або співвласника багатоквартирного житлового будинку (за наявності))	Назва площадки комерційного об'єкту, адреса розташування площадки комерційного об'єкту	Дозволена потужність за об'єктом	ЕІС-код площадки комерційного об'єкту Субспоживачів (та/або об'єктів співвласників багатоквартирного житлового будинку (за наявності))	ЕІС-код ТКО Субспоживачів (та/або об'єктів співвласників багатоквартирного житлового будинку (за наявності))	Місце розташування фізичних ТКО	Тип і № розрахункового електроцифранка	Розрахунковий коефіцієнт трансформаторів струму	Розрахунковий коефіцієнт трансформаторів напруги	Розрахунковий коефіцієнт об'єкту	Витрати			Клас Споживача (об'єкта основного споживача)	Параметри об'єкту, яким для вимірювання за ТКО	Призначення лінійника (основний, дублюючий, верифікаційний)	Період інтервалів, хв.	Метод вимірювання (локально, дистанційно)	Рівень напруги на фізичних ТКО, кВ	Назва засобу контролю /обмеження потужності	Тип	Напруга, кВ	Струм сприйняття, А
											в лінії	в трансформаторі	в технологічних електричних мережах										

5. Перелік ТКО Субспоживачів (об'єктів співвласників багатоквартирного житлового будинку (за наявності)) та транзиту в мережі оператора системи розподілу, що не враховуються при складанні балансу спожитої Споживачем електричної енергії, або враховуються тільки у розрахунку витрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача.

Відомості про площадки комерційного об'єкту Субспоживачів (та/або об'єктів співвласників багатоквартирного житлового будинку (за наявності)), транзиту в мережі оператора системи розподілу					Відомості про ТКО Субспоживачів (та/або об'єктів співвласників багатоквартирного житлового будинку (за наявності)) та транзиту в мережі оператора системи розподілу														Засоби контролю /обмеження потужності				
№ п/п	Назва Субспоживачів (та/або співвласника багатоквартирного житлового будинку (за наявності))	Назва площадки комерційного об'єкту, адреса розташування площадки комерційного об'єкту	Дозволена потужність за об'єктом	ЕІС площадки комерційного об'єкту Субспоживачів (та/або об'єктів співвласників багатоквартирного житлового будинку (за наявності))	ЕІС-код ТКО Субспоживачів (та/або об'єктів співвласників багатоквартирного житлового будинку (за наявності))	Місце розташування фізичних ТКО	Тип і № розрахункового електроцифранка	Розрахунковий коефіцієнт трансформаторів струму	Розрахунковий коефіцієнт трансформаторів напруги	Розрахунковий коефіцієнт об'єкту	Витрати			Клас Споживача (об'єкта основного споживача)	Параметри об'єкту для вимірювання за ТКО	Призначення лінійника (основний, дублюючий, верифікаційний)	Період інтервалів, хв.	Метод зчитування (локально, дистанційно)	Рівень напруги на фізичних ТКО, кВ	Назва засобу контролю/обмеження потужності	Тип	Напруга, кВ	Струм сприйняття, А
											в лінії	в трансформаторі	в технологічних електричних мережах										
1	Співвласники																						
1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Транзит в мережі ПАТ «Запорізькобленерго»																						
2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Субспоживачі																						
3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



В.І. Захарченко



Споживач:

О.О. Оперов

Порядок розрахунків

1. Загальні положення здійснення розрахунків за надані Споживачу послуги з розподілу електричної енергії

1.1. Споживач оплачує послугу з розподілу (передачі) Оператору системи, у випадках, передбачених умовами п. 5.4 та 5.5 Договору.

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

1.3. Розрахунковим вважається період з 00 годин першого числа до 24 годин останнього числа поточного місяця.

Розрахунки за надані послуги з розподілу електричної енергії проводяться Споживачем виключно грошовими коштами на поточний рахунок Оператора системи, вказаний в п. 13 Договору.

За дату оплати приймається дата, на яку були зараховані кошти на поточний рахунок Оператора системи.

Не допускається припинення зобов'язання зарахуванням зустрічних однорідних вимог з наданої послуги з розподілу електричної енергії в односторонньому порядку за заявою однієї із сторін.

1.4. Оплата послуг з розподілу електричної енергії здійснюється Споживачем у формі попередньої оплати за рахунками, що направляються Споживачу Оператором системи у розрахунковому періоді, що передує звітному. Кінцевим терміном оплати є 25 число місяця, що передує звітному розрахунковому періоду.

На час дії карантину, запровадженого з причин поширення гострої респіраторної хвороби COVID-19, за наявності у нормативно-правових актах заборони щодо здійснення попередньої оплати послуг що закуповуються за державні кошти, оплата послуг з розподілу електричної енергії за розрахунковий період здійснюється Споживачем за фактичними показами розрахункових приладів обліку електричної енергії на початку періоду, наступного за розрахунковим відповідно до умов Договору.

Сума платежу для попередньої оплати послуг з розподілу електричної енергії визначається на основі фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за розрахунковий період, що передує даті формування рахунка для передплати, величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та з урахуванням коштів, одержаних від Споживача за надання послуг з розподілу електричної енергії в попередньому розрахунковому періоді.

Якщо попередня оплата розраховується для Споживачів:

- що мали перерву в роботі об'єкта (споживання електричної енергії попереднього розрахункового періоду дорівнює нулю), та/або є власниками нових, новозбудованих або реконструйованих об'єктів (за умови приєднання додаткової потужності електроустановок на об'єкті Споживача) сума платежу для попередньої оплати визначається виходячи із заявленої Споживачем величини споживання електричної енергії у відповідності до Додатка 12 Договору;

- для споживачів власників об'єктів, що мають нерівномірний графік споживання електричної енергії протягом року (за наявності в річному графіку споживання електроенергії за об'єктами Споживача розрахункових періодів із обсягами споживання електричної енергії, що відрізняються в 5 і більше разів), сума платежу для попередньої оплати визначається виходячи із фактичних обсягів споживання електричної енергії аналогічного періоду попереднього календарного року.

За необхідності визначення суми попередньої плати для Споживачів, яким за Договором здійснюється розподіл електричної енергії більше ніж за одним об'єктом, обсяг очікуваного споживання наступного розрахункового періоду визначається за умовами цього пункту комбінованим способом.

У разі відсутності інформації про рівень тарифів на наступний розрахунковий період на день виставлення платежу, його сума розраховується за тарифами, що діють у поточному розрахунковому періоді.

1.5. Споживач не пізніше 14-00 годин третього календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, направляє свого представника до Оператора системи для подання у двох примірниках, підписаних уповноваженою особою Споживача та скріплених його печаткою (за наявності такої) «Акта про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період» за формою Додатка № 6.

Оператор системи підписує поданий акт та один примірник повертає Споживачу.

У разі, якщо умовами Додатка № 7 «Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Споживача» Договору передбачено виконання Споживачем щомісячних розрахунків втрат електричної енергії в елементах його мережі, одночасно із актом, зазначеним в абзаці першому цього пункту, Споживач подає «Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Споживача», завірений підписом уповноваженої особи Споживача.

За наявності розбіжностей між даними показів комерційних засобів обліку, наданих Споживачем відповідно до умов абзацу першого цього пункту, та показами, зафіксованими ЛУЗОД/АСЗД Оператора системи інформаційно об'єднаних із ЛУЗОД /АСЗД Споживача або під час контрольних оглядів та/або технічних перевірок вузла обліку (виконаних протягом звітного розрахункового періоду або в перші чотири календарні дні наступного розрахункового періоду) пріоритет для визначення обсягів розподіленої електричної енергії та розрахунків за відповідну послугу мають дані:

- ЛУЗОД та/або АСЗД Оператора системи;
- актів контрольного огляду/технічної перевірки вузла обліку (за необхідності із визначенням апроксимованих величин обсягів розподіленої електроенергії на кінець розрахункового періоду).

За умов використання для розрахунків обсягів розподіленої електричної енергії Споживачу даних актів контрольного огляду/технічної перевірки вузла обліку або даних ЛУЗОД / АСЗД Оператора системи наданий Споживачем «Акт про спожиту електричну енергію за розрахунковий період» відповідно до умов абзацу першого цього пункту Оператором системи не підписується та не завіряється печаткою, натомість Оператором системи оформлюється «Акт про спожиту електричну енергію за розрахунковий період ОСР» за формою Додатка №6.1 до Договору.

Також у випадку неподання Споживачем «Акта про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період» у строк, визначений абзацом 1 цього пункту та за умов :

- наявності у Споживача введеної в експлуатацію ЛУЗОД/АСЗД, інформаційно об'єднаної із ЛУЗОД / АСЗД Оператора системи.

або

- виконання Оператором системи у Споживача, що не має введених в експлуатацію ЛУЗОД/АСЗД, протягом звітного розрахункового періоду або в перші чотири календарні дні наступного розрахункового періоду контрольного огляду/технічної перевірки вузла обліку

визначення обсягів розподіленої електричної енергії за розрахунковий період Оператором системи здійснюється відповідно до даних ЛУЗОД та/або АСЗД Оператора системи або за даними, що містяться у актах контрольного огляду/технічної перевірки вузла обліку Споживача (за необхідності із визначенням апроксимованих величин обсягів розподіленої електроенергії на кінець розрахункового періоду). На підтвердження виконаних розрахунків Оператор системи оформлює та направляє Споживачу «Акт про спожиту електричну енергію за розрахунковий період ОСР» за формою Додатка №6.1 до Договору. В інших випадках неподання Споживачем «Акта про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період» визначення обсягів розподіленої електроенергії здійснюється відповідно до положень Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

Оформлений Оператором системи «Акт про спожиту електричну енергію за розрахунковий період ОСР» надається / направляється Споживачу для оформлення з його боку у спосіб, що передбачений умовами цього Додатка для направлення рахунків відповідно до п.1.8, п.3.6.

Дата отримання Споживачем «Акта про спожиту електричну енергію за розрахунковий період ОСР» визначається аналогічно до дати отримання рахунку відповідно до умов п. 1.9 цього Додатка.

Споживач зобов'язаний підписати та завірити печаткою отриманий від Оператора системи «Акт про спожиту електричну енергію за розрахунковий період ОСР» та повернути його на адресу Оператора системи не пізніше 20 календарних днів після дати його отримання. Неповернутий Споживачем на адресу Оператора системи «Акт про спожиту електричну енергію за розрахунковий період ОСР» вважається прийнятим Споживачем в редакції Оператора системи та підписаним з боку Споживача на 21 календарний день після дати отримання згідно умов цього Додатка.

1.6. Якщо до мереж Споживача приєднані електроустановки Субспоживачів, у «Акті про спожиту електричну енергію за розрахунковий період» (п.3 Додатка № 6) надаються дані про обсяги переданої активної електричної енергії окремо кожному Субспоживачу, у відповідності до п.4 Додатка № 3.

1.7. За підсумками розрахункового періоду Оператор системи виписує Споживачу рахунок для остаточного розрахунку. Сума платежу остаточного розрахунку визначається, виходячи з тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та фактичного обсягу спожитої електричної енергії згідно даних «Акта про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період» («Акта про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період ОСР») та з урахуванням сум платежів, що надійшли від Споживача.

1.8. Рахунки, виставлені Оператором системи відповідно до умов Договору для оплати послуг з розподілу електричної енергії (попередньої оплати, остаточного розрахунку, тощо), надаються, як правило, уповноваженому представнику Споживача під його розпис на екземплярі рахунка, що залишається у Оператора системи.

У разі не отримання представником Споживача рахунків для здійснення, передбачених умовами Договору платежів, відповідні рахунки направляються Споживачу Оператором системи поштовим зв'язком, кур'єром або за допомогою інтернет-сервісу.

1.9. Споживач зобов'язаний у термін, що не перевищує 5 робочих днів з дня отримання рахунка (якщо інший термін не встановлений умовами Договору для конкретного виду платежів), здійснити оплату рахунка, що надається йому Оператором системи.

Датою отримання рахунка, вважається:

- у випадку вручення рахунка уповноваженому представнику Споживача – дата отримання цього рахунка Споживачем, зазначена ним в рахунку на екземплярі Оператора;
- у разі направлення рахунка рекомендованим листом – дата, зазначена на фінансовому чеку поштового відділення, що підтверджує відправлення, з урахуванням поштового пробігу документа (по місту – 3 дні, по області – 5 днів, по Україні – 7 днів);
- у разі направлення рахунка нарочним – дата вручення його Споживачу;
- у разі направлення рахунка інтернет-сервісом – дата, визначена п.3.5 цього додатка.

1.10. У разі відсутності у Споживача договору про постачання електричної енергії для розрахунків між Сторонами покази засобу(ів) обліку не застосовуються (у тому числі якщо з технічних (інших не залежних від Оператора системи) причин розподіл електричної енергії не було припинено), розрахунки між Сторонами ведуться наступним чином:

1.10.1. Обсяг розподіленої електричної енергії такому Споживачу розраховується виходячи із визначених Договором величини дозволеної потужності та кількості годин роботи струмоприймачів.

1.10.2. Вартість розподіленої електроенергії визначається за ціною закупівлі електричної енергії Оператором системи на незаплановані втрати електричної енергії, яка визначається виходячи із суми середньої ціни купівлі електричної енергії Оператором системи на балансуєчому ринку та тарифів на послуги з передачі та розподілу електричної енергії (для споживача відповідного класу напруги) протягом відповідного розрахункового періоду (календарного місяця), грн/кВтгод.

1.10.3. Період розрахунку визначається з дати припинення дії або не укладення Споживачем договору про постачання електричної енергії, та до дати його укладення або повного припинення постачання електричної енергії Споживачу, що зафіксовано відповідним актом, складеним Оператором системи.

1.10.4. Оплата Споживачем, вартості послуг з розподілу, що розраховані у відповідності до п. 1.10 даного Додатку, здійснюється на підставі окремих платіжних документів Оператора системи за відповідний розрахунковий період, із зазначенням обсягу та вартості електричної енергії, в термін, що не перевищує 10 днів, з моменту їх отримання.

1.11. У разі, якщо Споживач не виконує обґрунтованих вимог Оператора системи (за зверненням електропостачальника) щодо:

- припинення повністю або частково споживання електричної енергії самим Споживачем,
- не здійснення відключення електроустановок субспоживачів, живлення яких здійснюється від технологічних електричних мереж Споживача,
- надання доступу до власних електроустановок або електроустановок субспоживача уповноваженим представникам Оператора системи для вибіркового відключення струмоприймачів Споживача або субспоживача з наступним пломбуванням пристроїв їх підключення.

то спричинені такими діями Споживача незаплановані втрати електричної енергії Оператора системи, покладаються на Споживача та їх вартість компенсується Оператору системи Споживачем.

Вартість електричної енергії, що підлягає компенсації визначається за ціною закупівлі електричної енергії Оператором системи на незаплановані втрати електричної енергії відповідно до положень п. 1.10.2. Додатка №4 Договору та обсягу спожитої електроенергії Споживача або субспоживача, що визначені та підтверджені для:

- Споживача відповідно до умов цього Договору,

- субспоживача, якому не здійснено припинення споживання електричної енергії, відповідно до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладеного між Оператором системи та субспоживачем.

За відсутності таких відомостей, отриманих від Споживача або субспоживача, на основі даних про спожиту електроенергію АСКОВЕ (ЛУЗОВ) або розрахунковим шляхом виходячи із середньодобового споживання електричної енергії у попередньому розрахунковому періоді на відповідному об'єкті Споживача або субспоживача.

2. Здійснення розрахунків за надані Споживачу послуги з розподілу електричної енергії у разі невідповідності вимогам нормативно-технічних документів умов експлуатації засобів обліку електричної енергії в точці розрахункового обліку

2.1. У разі зниження протягом двох розрахункових періодів середньої фактичної величини споживання електричної енергії в точці розрахункового обліку Споживача до рівня, який нижче мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку та у разі отримання Споживачем вимоги Оператора системи щодо приведення розрахункових засобів обліку електроенергії, що знаходяться на балансі Споживача, до вимог нормативно-технічних документів розрахунки за спожиту електроенергію до закінчення одного повного розрахункового періоду після одержання такої вимоги вперше проводяться за приладами обліку, що встановлені в зазначеній точці. Після закінчення цього терміну та за умови, що розрахунковий облік не був приведений у відповідність до вимог нормативно-технічних документів, Споживач розраховується за обсяг послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який визначається виходячи з мінімального струму при якому нормується похибка засобу вимірювальної техніки, встановленого у вузлі обліку електричної енергії, та визначеного в договорі часу роботи струмоприймачів.

2.2. Розрахунок вартості мінімального обсягу споживання електричної енергії в точці обліку здійснюється окремо для кожної точки комерційного обліку.

2.3. Мінімальний обсяг електричної енергії для точки комерційного обліку, при якому розрахунковий облік відповідає вимогам нормативно-технічних документів визначається:

2.3.1. Для точки комерційного обліку, обладнаної однофазним електrolічильником, за формулою:

$$W_{\min} = I_{\min} * U * \cos \varphi * T_p, \text{ кВт год.}$$

де:

$I_{\min}$ – мінімальний струм, при якому нормується похибка лічильника, А: (табл.1)

U – фазна напруга в точці обліку електричної енергії, кВ;

$\cos \varphi$ – середньозважений коефіцієнт потужності, приймається рівним 0.78 ($\tan \varphi = 0.8$), при активному навантаженні $\cos \varphi$ приймається рівним 1.0;

T_p – визначений у договорі час роботи струмоприймачів протягом розрахункового періоду, годин.

2.3.2. Для точки комерційного обліку, обладнаної трифазним прямооточним електrolічильником, за формулою:

$$W_{\min} = \sqrt{3} * I_{\min} * U * \cos \varphi * T_p, \text{ кВт год.}$$

де:

$I_{\min}$ – мінімальний струм, при якому нормується похибка лічильника, А: (табл.1)

U – лінійна напруга в точці установки обліку, кВ;

$\cos \varphi$ – коефіцієнт потужності, визначається виходячи з зафіксованої приладами обліку в конкретній точці обліку активної (**W_a**) і реактивної (**W_p**) електроенергії за розрахунковий період.

$$\cos \varphi = W_a / \sqrt{(W_a^2 + W_p^2)}$$

За відсутності в точці обліку лічильника реактивної енергії, середньозважений коефіцієнт потужності, приймається рівним 0.78 ($\text{tg}\varphi = 0.8$), при активному навантаженні $\cos\varphi$ приймається рівним 1.0;

T_p – визначений у договорі час роботи струмоприймачів протягом розрахункового періоду, годин.

Таблиця 1

Клас точності лічильника	0,2s	0,5s	1	2
Нормативний документ	ГОСТ 30206-94 (МЕК 687-92)		ГОСТ 30207-94 (МЕК 1036-90)	
мінімальний струм при якому нормується похибка	$0.01 \times I_n^*$	$0.01 \times I_n^*$	$0.05 \times I_n^*$	$0.05 \times I_n^*$

* I_n – номінальний струм лічильника

2.3.3. Для точки комерційного обліку обладнаної трифазними електролічильниками з використанням трансформаторів струму, за формулою:

$$W_{\min} = \sqrt{3} \cdot I_{\min} \cdot U \cdot \cos\varphi \cdot T_p, \text{ кВт год.}$$

де:

U – лінійна напруга в точці установки обліку, кВ;

$\cos\varphi$ – коефіцієнт потужності, визначається виходячи з зафіксованої приладами обліку в конкретній точці обліку активної (W_a) і реактивної (W_p) електроенергії за розрахунковий період.

$$\cos\varphi = W_a / \sqrt{W_a^2 + W_p^2}$$

За відсутності в точці обліку лічильника реактивної енергії, середньозважений коефіцієнт потужності, приймається рівним 0.78 ($\text{tg}\varphi = 0.8$), при активному навантаженні $\cos\varphi$ приймається рівним 1.0;

T_p – визначений у договорі час роботи струмоприймачів протягом розрахункового періоду, годин.

Наявність у споживача приєднань, що перебувають у «гарячому» резерві, відображається складанням двосторонніх актів. За умов введення в роботу резервних приєднань Споживачем разом із «Актом про спожиту електричну енергію за розрахунковий період» відповідно до п.1.3 цього додатка за відповідний розрахунковий період надається копія записів в оперативному журналі про час введення і виводу його резервних приєднань. У разі ненадання копій записів у оперативному журналі розрахунок здійснюється виходячи з режиму роботи струмоприймачів згідно Договору.

$I_{\min}$ – мінімальний струм, при якому нормується похибка первинних обмоток трансформаторів струму, А

$$I_{\min} = I_n \cdot I_{пд} / 100,$$

де:

I_n – номінальний первинний струм трансформаторів струму (зазначений у паспорті трансформатора струму), А;

$I_{пд}$ – первинний струм трансформаторів струму у відсотках, при яких нормується їх допустима похибка (табл.2).

Таблиця 2

Клас точності ТС	0,2	0,5	0,2s	0,5s
Нормативний документ	ДСТУ ІЕС 60044-1:2008			
первинний струм ТС при якому нормується похибка, %	5	5	1	1

2.4. Вартість мінімального обсягу електроенергії у точці обліку визначається за формулою:

$$B = W_{\min} \cdot T, \text{ грн.}$$

де T – роздільний тариф на електричну енергію, грн./кВт. год.

2.5. За наявності у Споживача розрахункових засобів обліку, умови температурного режиму в місці встановлення яких не відповідають визначеним нормативно-технічними документами та/або паспортними даними засобів обліку, вимогам температурного режиму експлуатації засобів обліку, Оператор системи в зимовий період (грудень, січень, лютий) збільшує величину спожитої Споживачем електроенергії на 5% у порівнянні з обсягом споживання електричної енергії, визначеним за фактичними показниками цих розрахункових засобів обліку.

Наявність у Споживача вище визначених точок розрахункового обліку оформлюється актами, що складаються представниками Оператора системи та Споживачем.

3. Умови користування Споживачем та Оператором системи інтернет - сервісом «Paperless» у розрахунках за послуги з розподілу електричної енергії

3.1. Обмін звітними формами та розрахунковими документами в електронному вигляді між Оператором системи та Споживачем за допомогою інтернет-сервісу із застосуванням ЕЦП, здійснюється з наступного дня розрахункового періоду після повідомлення Оператора системи Споживачем про реєстрацію в інтернет-сервісі та одержання ЕЦП.

3.2. На виконання умов Додатка № 4 «Порядок розрахунків» Договору Споживач не пізніше другого робочого дня після закінчення розрахункового періоду надає із використанням інтернет-сервісу завірені ЕЦП:

- «Акт про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період» Додаток №6;
- «Розрахунок втрат в мережах Споживача» (у відповідності до умов Додатка №7).

Обмін звітними формами здійснюється лише в форматі PDF та розмірі кожного (одного) файлу не більше 2 МБ.

В назві файлу необхідно вказати номер договору та назву документу (звітної форми).

Наприклад: «25 Акт про спожиту протягом розрахункового періоду активну електричну енергію», де

«25» – номер договору;

«Акт про спожиту протягом розрахункового періоду активну електричну енергію» – назва звітної форми.

3.3. Отримавши від Споживача передбачені Договором звітні форми Оператор системи перевіряє коректність наданих форм, підписує їх ЕЦП зі свого боку та направляє їх Споживачу разом із підписаними ЕПЦ рахунками, виставленими відповідно до умов Договору та попередження про припинення електропостачання.

3.4. Починаючи з дня закінчення розрахункового періоду і до підписання обома Сторонами вищезазначених документів, Сторони мають щоденно перевіряти надходження документів на адресу електронної пошти, що заявлена для роботи в інтернет-сервісі.

3.5. Датою отримання Споживачем звітних форм, рахунків, передбачених умовами Договору, та попереджень про припинення електропостачання вважається наступний робочий день після направлення їх Оператором системи.

3.6. За наявності у Оператора системи показів розрахункових приладів обліку Споживача, підтверджених АСЗД/ЛУЗОД, контрольним оглядом засобів обліку Споживача основним споживачем, Оператор системи має право на підставі цієї інформації здійснити нарахування Споживачу та надіслати йому за допомогою інтернет-сервісу пакет розрахункових документів разом із сформованими ним:

- «Актом про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період ОСР»,
- «Розрахунок втрат в мережах Споживача» (у відповідності до умов Додатка №7).

Оператор системи може також самостійно сформулювати вищезазначені звітні форми у разі, якщо надані Споживачем за допомогою інтернет-сервісу щомісячні звітні форми містять покази розрахункових засобів обліку, що відрізняються від показів, зафіксованих Оператором системи під час контрольного огляду цих засобів обліку на розрахункову дату, або переданих (зчитаних) засобами дистанційної передачі даних (за наявності).

У такому випадку, Споживач зобов'язаний протягом двох днів підписати ЕЦП сформовані та направлені за допомогою інтернет-сервісу йому Оператора системи документи та за допомогою інтернет-сервісу повернути їх Оператору системи.

У разі неповернення Оператору системи вищезазначених Актів у зазначений термін, вони вважаються дійсними та узгодженими Сторонами за наявності ЕЦП Оператора системи.

4. Здійснення розрахунків Споживачем за не обліковану електричну енергію у разі порушення ПРРЕЕ

4.1. Оператор системи на підставі складеного акта про порушення ПРРЕЕ визначає обсяг та вартість необлікованої електричної енергії та виписує Споживачу рахунок за необліковану електричну енергію.

4.2. Споживач має оплатити рахунок за необліковану електричну енергію протягом 30 календарних днів від дня отримання рахунка.

Датою отримання рахунка, вважається:

- у випадку вручення рахунка уповноваженому представнику Споживача - дата отримання цього рахунка Споживачем, зазначена в протоколі засідання комісії з розгляду актів про порушення, копія якого надається Споживачу;
- у разі направлення рахунка рекомендованим листом – дата, зазначена на фінансовому чеку поштового відділення, що підтверджує відправлення, з урахуванням поштового пробігу документа (по місту – 3 дні, по області – 5 днів, по Україні – 7 днів);
- у випадку неотримання Споживачем рахунка у поштовому відділенні упродовж 5 робочих днів з дня надходження рахунка до поштового відділення, рахунок вважається отриманим Споживачем на 5 робочий день з дня надходження рахунка до поштового відділення.

Оператор системи:



В.Л. Захарченко

Споживач:

В.О. начальника



О.О. Ошеров

Порядок
участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень

1. Загальні положення

Оператор системи для попередження порушення сталої роботи Об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС) має право у виняткових випадках, визначених Кодексом системи розподілу, затверджених Постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. №310, застосовувати заходи регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживаної електричної енергії та потужності (аварійне розвантаження).

Аварійне розвантаження оперативним персоналом ОСР здійснюється згідно з такими графіками:

- 1) графіком обмеження споживання електричної енергії (ГОЕ);
- 2) графіком обмеження споживання електричної потужності (ГОП);
- 3) графіком аварійного відключення споживачів електричної енергії (ГАВ);
- 4) спеціальним графіком аварійних відключень (СГАВ);
- 5) графіком погодинного відключення (ГПВ).

Аварійне розвантаження може застосовуватися Оператором системи в обсягах, що не перевищують обґрунтовано необхідні обсяги зниження споживання для врегулювання відповідної аварійної ситуації. Тривалість заходів аварійного розвантаження не може перевищувати період, визначений стандартом операційної безпеки.

Споживачі, залучені до заходів аварійного розвантаження (ГОЕ, ГОП, ГПВ, ГАВ, СГАВ) не пізніше 01 вересня мають бути письмово повідомлені Оператором системи про обсяги можливого обмеження електроспоживання з обов'язковим зазначенням назв ліній (фідерів), які підлягатимуть відключенню в разі застосування графіків та/або протиаварійних систем зниження електроспоживання.

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.

2. Повідомлення Споживача про застосування заходів аварійного розвантаження

Оператор системи повідомляє споживачів, електропостачальників та органи місцевого самоврядування про застосування заходів аварійного розвантаження не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження (або у разі несподіваної аварійної ситуації - невідкладно після фактичного застосування таких аварійних заходів (ГАВ, СГАВ, ГПВ, САВН, АЧР) шляхом розміщення відповідної інформації на власному веб-сайті, через кол-центри та за допомогою інших засобів зв'язку, із зазначенням причин застосування цих заходів, часу початку та часу закінчення (фактичного або очікуваного) обсягу розвантаження по системі розподілу ОСР.

Оператор системи доводить до відома споживачів, що включені до заходів аварійного розвантаження (ГОЕ, ГОП), безпосередньо оперативному персоналу споживача інформацію щодо застосування відповідних заходів не пізніше ніж за 1 годину до часу застосування відповідних заходів. Інформація про застосування заходів зі зниження споживання електричної енергії (тис. кВт*г на добу), електричної потужності (МВт) із зазначенням черги обмеження електричної енергії та потужності, часу початку та закінчення обмеження, доводиться до Споживача засобами телефонного/мобільного зв'язку, факсом, електронною поштою, за допомогою інших електронних сервісів, запропонованих Оператором системи.

3. Застосування графіків аварійних відключень (ГАВ) та спеціальних графіків аварійних відключень (СГАВ), а також введення автоматичного частотного розвантаження (АЧР)

Усі лінії (фідери) живлення Споживача занесених до графіків аварійних відключень та підключені під дію автоматичного частотного розвантаження доводяться до відома Споживача щороку окремим повідомленням.

Про зміну в графіках аварійних відключень або зміну підключення лінії (фідера) живлення споживача під дію автоматичного частотного розвантаження Споживача буде повідомлено додатково окремим листом, який є невід'ємною частиною Договору.

Оператор системи відключає без попередження живлячі лінії Споживача при застосуванні ГАВ та СГАВ.

Оператор системи забезпечує контроль за виконанням Споживачем заданих обсягів обмеження і за навантаженням ліній, відключених згідно з графіками та протиаварійною автоматикою.

4. Права, обов'язки та відповідальність сторін під час застосування заходів аварійного розвантаження

Оператор системи несе відповідальність за обґрунтованість своїх рішень про застосування заходів аварійного розвантаження, обґрунтованість обсягів розвантаження та їх недискримінаційний розподіл між споживачами, своєчасне попередження та введення графіків.

Споживач, включений до заходів аварійного розвантаження, зобов'язаний виконувати розпорядження Оператора системи щодо їх введення у заданих обсягах та впродовж заданого періоду. Заходи з припинення або обмеження розподілу електричної енергії споживачеві мають здійснюватися шляхом поетапного обмеження для можливості завершення технологічного циклу виробництва та поступового розвантаження струмоприймачів до заданого рівня (з урахуванням вимог безпеки/аварійний рівень).

Споживач несе відповідальність за фактичне виконання заданих обсягів обмеження і відключення, а також за виконання організаційно-технічних заходів щодо запобігання аваріям на своїх об'єктах, які обмежуються в електроспоживанні. У разі існування загрози життю та здоров'ю людей внаслідок виконання заходів з аварійного розвантаження споживач повинен одразу повідомити про це оперативний персонал ОСР.

Крім того, Споживач має забезпечити:

- безперешкодний доступ у будь-яку годину доби представникам Оператора системи та енергосистеми, органів Державної інспекції з енергетичного нагляду за режимами споживання електричної та теплової енергії за їх службовими посвідченнями до усіх електроустановок для контролю за виконанням заданого обмеження і відключення та дотриманням встановлених режимів;
- вжиття відповідних заходів щодо гарантування безпеки людей, збереження устаткування та матеріальних цінностей у разі відключення лінії (фідера) живлення, заведеної під дію ГАВ, СГАВ, АЧР, спеціальної автоматики відключення навантаження (САВН) від електромереж;
- відповідні переключення існуючих струмоприймачів I категорії на джерела електропостачання, які не відключаються;
- інформування про можливість введення графіків обмеження та відключення всіх субспоживачів, які приєднані до власних мереж;
- збереження пристроїв АЧР та телевимірів, встановлених у Споживача.

Невиконання Споживачем заданих обсягів обмеження або самовільне переведення навантаження, заведеного під ГАВ, СГАВ, АЧР та САВН, на інші джерела живлення, надає Оператору системи право, після попередження Споживача про невиконання встановленого режиму і невжиття ним заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин, відключити Споживача від джерела енергопостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на Споживача.

Якщо споживач не згоден з відповідними інструкціями Оператора системи він повинен їх виконати, після чого має право оскаржити відповідальність ОСР перед Регулятором або в судовому порядку.

Сторони несуть відповідальність за невиконання умов цього Додатка до Договору згідно з чинним законодавством.



Оператор системи:

В.Л. Захарченко



Споживач:

О.О. Ошеров

Додаток № 6
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електроенергії № 3025
від 22.02. 2023 р.

АКТ
про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період

за _____ місяць 20 ____ р.

1. Отримано електричної енергії з мереж Оператора системи.

[illegible]

Всього отримано _____ кВТ.год:
у т.ч. по 1 класу _____ кВТ.год. по 2 класу _____ кВТ.год.

2. Передано електричної енергії транзитом в мережі Оператора системи

[illegible]

Всього передано _____ кВт.год:
у т.ч. по 1 класу _____ кВт.год . по 2 класу _____ кВт.год

3. Передано електричної енергії мережами Споживача субспоживачам.

Найменування суб- ноживача	Найменування ПС, № фідера	№ електрорічильни- ка	Зона доби	Покази		Різниця	Розрахунковий кое- фіцієнт	Витрати	Втрати		Всього втрати, кВт.год	Разом, кВт.год	Клас напруги Спо- живача (площадки основного)
				Кінцеві (поточні)	Початкові (попе- редні)				в лінійх, %	в тр-рах, %			
			п/к										
			н/п/к										
			ніч										

Всього передано _____ кВт.год:

у т.ч. по 1 класу _____ кВт.год.

по 2 класу _____ кВт.год

4. Технологічні втрати в мережах Споживача, пов'язані з передачею електричної енергії субспоживачам та транзитом (ЗМЕМ, ЗВЕМ, РЕМ) :

Найменування субспоживача	Обсяг спожитої електричної енергії субспоживачем (п.3), кВт.год	Технологічні втрати в мережах споживача (табл.2 п.3 Додатка №3, табл.№3 п.4 Додатка №3), %	Величина технологічних втрат в мережах споживача, кВт.год	Клас напруги Споживача (площадки основного)

Всього 1 класу _____ кВт.год.

по 2 класу _____ кВт.год

5. Спожито електричної енергії від Оператора системи *.

1 клас			2 клас			Всього		Класне споживача	
у т.ч.			у т.ч.			у т.ч.		у т.ч.	
Всього від ме- реж Опера- тора систе- ми	передано транзи- том	Втрати	Всього від мереж Опера- тора сис- теми	передано транзи- том	Втрати	Всього	1 клас	2 клас	
п.1	п.2 + п.3	п.4	п.1	п.2 + п.3	п.4	п.1- (п.2+п.3+п.4)	п.1- (п.2+п.3+п.4)	п.1- (п.2+п.3+п.4)	

у т.ч. спожито Споживачем електричної енергії від Оператора системи за тарифами:

Всього	1 клас, кВт.год	2 клас, кВт.год

Оператор системи:

М.П.

В.Л. Захарченко

Споживач:

О.О. Ошеров



Додаток № 6.1

до договору споживача про надання
послуг з розподілу електроенергії
№ 3025 від 28.02. 2023 р.

АКТ
про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період ОСР

(найменування Споживача)
за _____ місяць 20 ____ р.

1. Отримано електричної енергії з мереж Оператора системи.

Найменування ПС, № фідера	№ електролічильника	Покази		Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Витрати	Втрати		Всього втрати, кВт.год	Разом, кВт.год	Клас напруги Споживача
		Кінцеві (поточні)	Початкові (попередні)				в лініях, кВт.год	в тр-рах, кВт.год			

Всього отримано _____ кВт.год:
у т.ч. по 1 класу _____ кВт.год, по 2 класу _____ кВт.год

2. Передано електричної енергії транзитом в мережі Оператора системи

Найменування ПС, № фідера	№ електролічильника	Покази		Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Витрати	Втрати		Всього втрати, кВт.год	Разом, кВт.год	Клас напруги Споживача (площадки основного)
		Кінцеві (поточні)	Початкові (попередні)				лініях, %	в трансформаторах, %			

Всього передано _____ кВт.год:
у т.ч. по 1 класу _____ кВт.год, по 2 класу _____ кВт.год

3. Передано електричної енергії мережами Споживача субспоживачам.

Найменування субспоживача	Найменування ПС, № фідера	№ електролічильника	Зона доби	Покази		Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Витрати	Втрати		Всього втрати, кВт.год	Разом, кВт.год	Клас напруги Споживача (площадки основного)
				Кінцеві (поточні)	Початкові (попередні)				в лінійх, %	в тр-рах, %			
			пік										
			н/пік										
			ніч										

Всього передано _____ кВт.год:

у т.ч. по 1 класу _____ кВт.год ,

по 2 класу _____ кВт.год

4. Технологічні втрати в мережах Споживача, пов'язані з передачею електричної енергії субспоживачам та транзитом (ЗЕМ, ЗВЕМ, РЕМ) :

Найменування субспоживача	Обсяг спожитої електричної енергії субспоживачем (п.3), кВт.год	Технологічні втрати в мережах споживача (табл.2 п.3 Додатка №3, табл.№3 п.4 Додатка №3), %	Величина технологічних втрат в мережах споживача, кВт.год	Клас напруги Споживача (площадки основного)

Всього 1 класу _____ кВт.год ,

по 2 класу _____ кВт.год

5. Спожито електричної енергії від Оператора системи *.

1 клас			2 клас			Всього спожито	
Всього від мереж Оператора системи	у т.ч.		Всього від мереж Оператора системи	у т.ч.		Всього	у т.ч.
	передано транзитом	тех. втрати		передано транзитом	тех. втрати		
п.1	п.2 + п.3	п.4	п.1	п.2 + п.3	п.4	п.1 - (п.2+п.3+п.4)	п.1 - (п.2+п.3+п.4)

у т.ч. спожито Споживачем електричної енергії від Оператора системи за тарифами:

Всього	1 клас, кВт.год	2 клас, кВт.год

Оператор системи:

В.Д. Захарченко

М.П.



О.О. Ошеров

(підпис)

Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача

Розрахунок втрат електричної енергії в елементах електричної мережі виконується у відповідності до Наказу Міністерства енергетики України від 21.06.2013 №399 «Про затвердження нормативного документа «Методичні рекомендації визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання» із змінами:

1. Розрахунок втрат у КЛ 0.38 кВ від межі балансової належності ТП- 483 РБ-9 до приладу обліку за адресою: Адміністративна будівля літ. /А-2, А¹-2, А²-5/ м. Запоріжжя, пр. Соборний. б.190А.

	P=40,0
1. Вихідні дані для розрахунку:	
Довжина лінії, км. L	0,115
Марка лінії	АВВГ-1 3х95+1х50
Кількість гілок кабельної лінії, n	1
Питомий активний опір лінії, Ом/км. Ro	0,326
Споживання активної енергії за розрахунковий період, кВт.год. Wa.	
Споживання реактивної енергії за розрахунковий період, кВар.год. Wp.	
Номинальна напруга лінії, кВ. Un	0,38
Коефіцієнт форми графіка навантаження. Kф ²	1,15
2. Розрахункові дані:	
Еквівалентний активний опір лінії, Ом. Рек $R_{ек} = R_o * l / n$	
Квадрат середнього діючого значення сили струму навантаження лінії. A ² , I ² $I^2 = (W_a^2 + W_p^2) / (3 * T_p^2 * U_n^2)$	
Втрати активної енергії, кВт.год $\Delta W_a = 3 * I^2 * R_{ек} * K_{ф}^2 * T_p * 10^{-3}$	$\Delta K_{Л1}^*$

2. Розрахунок втрат у КЛ 0.38 кВ від межі балансової належності ТП- 483 Рб-7,8 до приладу обліку за адресою: Адміністративна будівля літ. /А-2, А¹-2, А²-5/ м. Запоріжжя, пр. Соборний, 6.190А.

	P=120.0
1. Вихідні дані для розрахунку:	
Довжина лінії, км, L	0,170
Марка лінії	АВБбШВ 3*120+1*70
Кількість гілок кабельної лінії, n	1
Питомий активний опір лінії, Ом/км, R ₀	0,258
Споживання активної енергії за розрахунковий період, кВт.год, W _a .	
Споживання реактивної енергії за розрахунковий період, кВар.год, W _p .	
Номінальна напруга лінії, кВ, U _n	0,38
Коефіцієнт форми графіка навантаження, Кф ²	1,15
2. Розрахункові дані:	
Еквівалентний активний опір лінії, Ом, R _{ек} R _{ек} =R ₀ *l/n	
Квадрат середнього діючого значення сили струму навантаження лінії, А ² , I ² $I^2 = (W_a^2 + W_p^2) / (3 * T_p^2 * U_n^2)$	
Втрати активної енергії, кВт.год $\Delta W_a = 3 * I^2 * R_{ек} * Kф^2 * T_p * 10^{-3}$	ΔКЛ ₂

*Примітка: Розрахунок втрат електричної енергії в електромережі споживача, для яких результати обчислень визначені літерою Δ, виконуються Споживачем щомісячно відповідно до умов цього додатку, оформлюються, підписуються та надаються представником Споживача разом з актом про спожиту протягом розрахункового періоду електроенергію.

Оператор системи:

М.П.

В.Л. Захарченко



Споживач:

О.О. Ошеров

Додаток № 8

до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електроенергії № 3025 від 28.02.2023 р.

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

Оператор системи: ПАТ «Запоріжжяобленерго»

в особі заступника начальника служби договірних відносин Захарченка В. Л.

Споживач: ДПС Східне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків.
в особі в.о. начальника Ошєрова О.О.

цим актом встановили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи: ТП-483. РП-0,38кВт. РБ-7,8,9

Споживача:

- 2КЛ-0,38кВ (АВБШв 3х120+1х70, L=170м) від РП-0,38кВ ТП-483 РБ-7,8 до ВРП об'єкту за адресою: пр. Соборний, б.190А;
- КЛ-0,38кВ (АВВГ-1 3х95+1х50, L=115м) від РП-0,38кВ ТП-483 РБ-9 до ВРП об'єкту за адресою: пр. Соборний, б.190А;

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок встановлюється на кабельних наконечниках КЛ-0,4кВ в РП-0,4кВ ТП-483 РБ-7,8,9

3. Оператор системи несе відповідальність за технічний стан та безпечну експлуатацію ТП-483 РП-0,38кВт. РБ-7,8,9

4. Споживач несе відповідальність за: справний стан та безпечну експлуатацію 2КЛ-0,38кВ (АВБШв 3х120+1х70, L=170м) від РП-0,38кВ ТП-483 РБ-7,8 до ВРП об'єкту за адресою: пр. Соборний, б.190А; КЛ-0,38кВ (СБ 3х16+1х10, L=155м) від РП-0,38кВ ТП-483 РБ-9 до ВРП об'єкту за адресою: пр. Соборний, б.190А, заземлюючих пристроїв захисного відключення – захисту від розтікання струму на землю, захисту від ураження струмом та перенапруги.

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

6. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, у тому числі електричних мереж, які належать Оператору системи, а також доступ до цих електроустановок працівників Оператора системи для ремонту обладнання, кабельних мереж, повітряних мереж, та проведення інших необхідних робіт у терміни, обумовлені обома Сторонами.

7. Оператор системи зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Споживачу а також допуск до цих електроустановок працівників Споживача для ремонту обладнання, кабельних мереж, повітряних мереж, та проведення інших необхідних робіт у терміни, обумовлені обома Сторонами.

Оператор системи

М.П.

В.Л. Захарченко



О.О. Ошєров

Додаток № 9

до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електроенергії № 3025
від 28.02. 2023 р.

Однолінійна схема електропостачання

ДПС Східне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків

Сторони домовились, що додатком до договору є однолінійні схеми електропостачання

1. «Реконструкція державної податкової інспекції по пр.Соборному 190а (2-га черга будівництва)», виконана ДПІ «Запоріжжяобленерго», 6253.02-01, ЕМО (додається).
2. «Технічне переоснащення обліку електроенергії адміністративного приміщення за адресою: м. Запоріжжя, пр. Соборний, 190а. Організація розрахункового обліку», виконано ТОВ «КИТЕЛ», шифр: 53-12/16.00-ЕРУ (додається).

Оператор системи:



В.Л. Захарченко

Споживач:



О.О. Ошеров

Додаток № 10

до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 3025 від 28.02.2023 р.

Категорії надійності електропостачання струмоприймачів споживача

№ п/п	Найменування площадки (об'єкта) Споживача	Потужність, кВт	Зовнішнє електропостачання		Проектне рішення щодо категорії надійності електропостачання
			Джерела живлення (основного, резервного)	Відповідність, невідповідність	
I	Об'єкти Споживача, що живляться від мереж Оператора системи				
1.1	Особлива група I категорії - всього	немає			
1.2	I категорія - всього	немає			
1.3	II категорія - всього	120,0			
1.3.1	ДПС Східне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків. Адміністративна будівля літ. /А-2, А¹-2, А²-5/ м. Запоріжжя, пр. Соборний, б.190А	120,0	РП-0,4кВ, Р6-7,8, ТП-483	відповідає	Однолінійна схема шифр: 6253.02-01.ЭМО
1.4	III категорія - всього	40,0			
1.4.1	ДПС Східне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків. Адміністративна будівля літ. /А-2, А¹-2, А²-5/ м. Запоріжжя, пр. Соборний, б.190А	40,0	РП-0,4кВ, Р6-9, ТП-483	відповідає	Однолінійна схема шифр: 53-12/16.00-ЭРУ
1.5	Всього по ОК, I, II, III категоріям	160,0			
1.5.1	Споживач	160,0			
1.5.2	Субспоживачі	-			

Оператор системи:

Для грошових та господарських документів (підпис)

М.П. В.Л. Захарченко

Публічне акціонерне товариство «Запорізьке обленерго»

М.П. 00130926

Україна м. Запоріжжя

Споживач:

О.О. Ошеров

ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА

СХІДНЕ МІЖРЕГІОНАЛЬНЕ УПРАВЛІННЯ ДПС ПО РОБОТІ З ВЕЛИКИМИ ПЛАТНИКАМИ ПОДАТКІВ

М.П.

Додаток №12

до договору споживача про надання послуг

з розподілу електроенергії № 3025 від 28.02. 2023р.

Обсяги споживання електричної енергії
Східне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків (філія ДПС)

№ з/п	Найменування об'єкту, адреса	Прийнята/дозволена потужність, кВт	Обсяги споживання електричної енергії на 2023 рік, тис. кВт.год.																
			I квартал,всього	Січень	Лютий	Березень	II квартал,всього	Квітень	Травень	Червень	III квартал,всього	Липень	Серпень	Вересень	IV квартал,всього	Жовтень	Листопад	Грудень	Рік, всього
Всього по договору		160,00	55,000	20,000	17,500	17,500	45,000	20,000	12,500	12,500	60,000	21,000	21,000	18,000	60,000	17,500	19,000	23,500	220,000
1	Адміністративна будівля, літ. /А-2, А ¹ -2, А ³ -5/, м. Запоріжжя, проспект Соборний, 190-а	160,00	55,000	20,000	17,500	17,500	45,000	20,000	12,500	12,500	60,000	21,000	21,000	18,000	60,000	17,500	19,000	23,500	220,000

*Обсяг споживання електричної енергії вказується для кожної об'єкту споживача



Додаток № 16
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії № 3025
від 28.02. 2023 р.

**Особливі умови надання послуги розподілу електричної енергії,
оплата якої відбувається за рахунок бюджетних коштів**

1. Оператор системи надає Споживачу послуги з розподілу електричної енергії та забезпечення перетікання реактивної електричної енергії за кодом ДК 021 - 2015: 65310000-9 «Розподіл електричної енергії» відповідно до умов Договору в обсягах, визначених Додатком №12 «Обсяги споживання електричної енергії».

Сумарний обсяг закупівлі послуги з розподілу електричної енергії за цим Договором становить **220 000 кВт. год.**

2. Вартість послуг за цим Договором становить:

255 615,84 грн. (двісті п'ятдесят п'ять тисяч шістсот п'ятнадцять гривень 84 копійки), в тому числі ПДВ 42 602,64 грн. (сорок дві тисячі шістсот дві чотири гривні 64 копійки)

в тому числі:

2.1. вартість послуги з розподілу електричної енергії за кошторисними призначеннями **173 260,80 грн.** (сто сімдесят три тисячі двісті шістдесят гривень 80 копійки), в тому числі ПДВ 28 876,80 грн. (двадцять вісім тисяч вісімсот сімдесят шість гривні 80 копійок) – сума кошторисних призначень та **80 855,04 грн.** (вісімдесят тисяч вісімсот п'ятдесят п'ять гривень 04 копійки) у тому числі ПДВ 13 475,84 грн. (тринадцять тисяч чотириста сімдесят п'ять гривень 84 копійок) – сума відшкодування орендарів приміщень Споживача;

2.2. вартість послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії **1500,00 грн.** (одна тисяча п'ятсот гривень 00 копійок), в тому числі ПДВ – 250.00 грн. (двісті п'ятдесят гривень 00 копійок).

Вартість послуг за цим договором може бути змінена у випадках, передбачених діючим законодавством. Внесення таких змін узгоджується шляхом підписання сторонами відповідної додаткової угоди.

Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії в частині розрахунків за послуги оператора системи (за виключенням послуги з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії) призупиняється (тимчасово не діє) у разі, якщо згідно з обраною Споживачем комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплату послуг з розподілу електричної енергії забезпечує електропостачальник.

3. У разі зміни тарифу на послугу з розподілу електричної енергії Сторони здійснюють розрахунки за новими тарифами з дня їх введення в дію та у відповідності до умов Договору.

4. Строк (термін) надання послуги: з 01.01.2023 року по 31.12.2023 року.

У випадку завершення в Україні воєнного стану впродовж терміну дії надання послуги Сторони зобов'язуються провести переговорну процедуру закупівлі послуг з урахуванням вимог статті 40 Закону України від 25 грудня 2015 року № 922 – VIII «Про публічні закупівлі» із змінами.

У разі, якщо п. 2.1 цього Додатка передбачена вартість послуги з розподілу електричної енергії, що дорівнює нулю, термін надання послуги є не більшим, ніж термін дії договору про постачання електричної енергії, який укладений між електропостачальником та Споживачем на умовах комерційної пропозиції та передбачає забезпечення оплати послуг з розподілу електричної енергії Оператору системи електропостачальником.

5. Місце надання послуги точка(и) розподілу електричної енергії, визначена(і) у додатку №2

до Договору.

6. Обсяги закупівлі послуги з розподілу електричної енергії можуть бути зменшені залежно від реального фінансування видатків.

7. Сторони визначили, що зменшення обсягів закупівлі електричної енергії залежно від реального фінансування видатків забезпечується Споживачем самостійно шляхом зменшення фактичного власного споживання електричної енергії на об'єктах, на які здійснюється постачання за цим Договором. Споживання обсягу електричної енергії, який перевищує реальне фінансування видатків не звільняє Споживача від обов'язку здійснити оплату всього обсягу фактично спожитої електричної енергії.

8. У разі наявності у Споживача заборгованості за надані послуги з розподілу електричної енергії перед Оператором системи за попередній строк (термін), відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії № 3025 від 22.04.2022 р., Оператор системи має право припинити надання послуги з розподілу електричної енергії Споживачу у порядку, передбаченому розділом 7 ПРРЕЕ.

9. У разі, якщо протягом періоду надання послуги, зазначеного в п. 4 цього Додатка, настає одна із подій:

- укладання Споживачем договору про постачання електричної енергії з новим електропостачальником,
- переукладання Споживачем договору про постачання електричної енергії (внесення змін до договору) з попередньо обраним електропостачальником.

та внаслідок чого відбувається зміна сторони, що забезпечує оплату послуг з розподілу електричної енергії. Споживач зобов'язаний не пізніше ніж за 10 днів до початку розрахункового періоду, в якому відбуваються такі зміни, ініціювати внесення змін в п. 2.1 цього Додатку шляхом письмового звернення до Оператора системи з проектом відповідної додаткової угоди до Договору.

Споживач зобов'язаний самостійно припинити розподіл електричної енергії на належний йому об'єкт (об'єкти) у разі одночасного настання наступних обставин:

- пунктом 2.1 Додатка 16 Договору встановлено вартість послуги з розподілу електричної енергії, що дорівнює нулю,
- протягом терміну, зазначеного в п.4 Додатка 16, Споживачем здійснено переукладання договору про постачання електричної енергії з електропостачальником або внесення змін до нього на умовах комерційної пропозиції до договору про постачання електричної енергії, що передбачає оплату послуг з розподілу електричної енергії Споживачем Оператору системи.

Припинення електропостачання об'єкта Споживача за вищезазначених обставин має бути здійснено не пізніше дати набуття чинності комерційної пропозиції до договору про постачання електричної енергії, що передбачає оплату послуг з розподілу електричної енергії Споживачем Оператору системи.

Оператор системи:

Заступник начальника служби
договірних відносин
(посада керівника)

В.Л. Захарченко
(підпис П.Л.Б. керівника)
М.П. _____ 20__ р.

Споживач:

В.о. начальника
(посада керівника)

О.О. Ошеров
(підпис П.Л.Б. керівника)
М.П. _____ 20__ р.

Додаток № 17
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії № 3025
від 28.02. 2023 р.

Забезпечення конфіденційності при виконанні умов Договору

1. Сторони визначили як конфіденційну наступну інформацію:
 - про технологію виробництва;
 - фінансову діяльність;
 - формування тарифів та цін, крім ліцензованої діяльності;
 - учасників, органи управління, внутрішню структуру, способи та засоби управління, окремі локальні акти;
 - контрагентів;
 - безпеку;
 - програмне забезпечення, що використовується;
 - оплату праці;
 - тощо(далі – Конфіденційна інформація).
2. Конфіденційна інформація не вважатиметься конфіденційною, якщо така інформація:
 - являється або стає широко відомою невизначеному колу осіб і це не пов'язано з порушенням Стороною умов Договору;
 - отримана законним шляхом від третіх осіб без обмежень на подальше її розкриття;
 - дозволена Стороною до публікації або розкриття третім особам;
 - відноситься до обов'язкової звітності та є публічною інформацією;
 - в інших випадках, передбачених законодавством України.
3. Сторона, що отримує доступ до конфіденційної інформації, зобов'язується зберігати її у таємниці та не розкривати третім сторонам протягом дії Договору та після його виконання.
4. Сторони забезпечують конфіденційність персональних даних і безпеки персональних даних при їх обробці в порядку та на умовах, передбачених чинним законодавством України.
5. Сторона, що отримує доступ до конфіденційної інформації, звільняється від відповідальності за розголошення та/або розкриття конфіденційної інформації у разі отримання законної вимоги органу державної влади, або рішення суду, а також в інших випадках, передбачених чинним законодавством України.
6. Сторона, що отримує доступ до конфіденційної інформації, зобов'язується забезпечити виконання умов про конфіденційність, зазначених у цьому Договорі, своїми працівниками.
7. Сторони зобов'язуються не поширювати будь яку інформацію стосовно Сторін або предмету цього договору, яка буде дискредитувати іншу Сторону.



В.Л. Захарченко



О.О. Ошеров

ДОГОВІР

про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

м. Запоріжжя

Публічне акціонерне товариство “Запоріжжяобленерго”, (далі – Оператор системи), який діє на підставі ліцензії з розподілу електричної енергії, що видана на підставі Постанови НКРЕ КП від 13.11.2018 року № 1415 в особі заступника начальника служби договірних відносин Захарченка Віталія Леонідовича, що діє на підставі довіреності ПАТ «Запоріжжяобленерго» № 3 від 02.01.2023 р.

та Державна податкова служба України в особі Східного міжрегіонального управління ДПС по роботі з великими платниками податків (далі – Споживач), в особі в.о. начальника Східного міжрегіонального управління ДПС по роботі з великими платниками податків Ошєрова Олександра Олександровича, який діє на підставі Положення про Східне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків, затвердженого наказом ДПС від 12.11.2020 № 643 та довіреності від 02.01.2023 року № 49/99-00-10-01-02-23, уклали цей договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі – Договір ЗПРЕЕ) про таке.

1. Предмет Договору ЗПРЕЕ

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

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Оператор системи зобов'язується:

- 1) виконувати умови Договору ЗПРЕЕ;
- 2) надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;
- 3) забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час представників Споживача до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи.

2.2. Споживач зобов'язується:

- 1) виконувати умови Договору ЗПРЕЕ;
- 2) здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з «Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії» (Додаток №15.1 до Договору ЗПРЕЕ);
- 3) забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача;
- 4) надавати актуальні відомості про види та потужність компенсувальних електроустановок, встановлених на об'єкті(ах) Споживача, у відповідності до форми Додатка №15.3;

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

3. Права Сторін

3.1. Оператор системи має право:

- 1) на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі - Методика обчислення плати)
- 2) на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до Договору ЗПРЕЕ.

3.2. Споживач має право:

- 1) на отримання від Оператора системи інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;
- 2) на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до Договору ЗПРЕЕ;
- 3) на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок Споживача;
- 4) на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

4. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

4.1. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора системи, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ).

4.2. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені «Графіком зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії» (Додаток №15.2 до Договору ЗПРЕЕ), Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:

- «Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (Додаток №15.4 до Договору ЗПРЕЕ)
- «Акт про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (Додаток №15.5 до Договору ЗПРЕЕ).

4.3. Розрахунковим вважається період з 1-ого числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця.

4.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з «Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії» (Додаток №15.1).

4.5. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. При цьому оформлюється «Графік погашення заборгованості», який є Додатком №15.6 до Договору ЗПРЕЕ.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем,

Оператор системи має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення.

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

5. Відповідальність Сторін

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

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

1) некваліфікованими діями персоналу Споживача:

2) умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРРЕЕ:

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

5.3. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.2 глави 2 Договору ЗПРЕЕ, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи пеню в розмірі 0.5 % за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

6. Обставини непереборної сили

6.1 Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, 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.

6.2. 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.

7. Строк Договору ЗПРЕЕ

7.1. Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов «Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії» і діє протягом терміну дії «Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії».

Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

8. Інші умови

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

8.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Додатком №8 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін» до «Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної

енергії» та позначається на «Однолінійній схемі», що є Додатком №9 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

8.3. Невід'ємними частинами Договору ЗПРЕЕ є:

8.3.1 Додатки до Договору ЗПРЕЕ:

- 1) №15.1 «Порядок розрахунків за надання послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії» (публічний);
- 2) №15.2 «Графік зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії»;
- 3) №15.3 «Перелік компенсувальних електроустановок на об'єкті (об'єктах) споживача»;
- 4) №15.4 «Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (публічний);
- 5) №15.4(1) «Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» (публічний);

А також:

- 6) Додаток №8 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін» до «Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії»;
- 7) Додаток №9 «Однолінійна схема» до «Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії».

8.3.2 Документи, що оформлюються Сторонами на виконання умов Договору та на вимоги ПРРЕЕ, КСР, інших нормативно-технічних документів :

- повідомлення про нові значення сумарного еквівалента реактивної потужності;
- акт технічної перевірки електролічильників і вимірювальних трансформаторів;
- акт про пломбування елементів розрахункового засобу обліку електричної енергії;
- акт програмування (параметризації) багатофункціонального лічильника електричної енергії.

8.3.3 Додатки № 15.1, 15.4, 15.4(1) до Договору є публічними.

Додатки № 15.2, 15.3 до Договору ЗПРЕЕ та документи, що оформлюються Сторонами на виконання умов Договору, на вимоги ПРРЕЕ, КСР, інших нормативно-технічних документів (п.8.3.2 Договору), є індивідуально-технічними.

Сторони дійшли згоди, що Договір, додатки до нього та додаткові угоди до Договору ЗПРЕЕ можуть вчинятись в електронній формі з використанням електронного підпису. Такий Договір ЗПРЕЕ, додатки до нього та додаткові угоди до Договору ЗПРЕЕ будуть вважатись вчиненими у письмовій формі. Договір ЗПРЕЕ, додатки до нього та додаткові угоди до Договору, що підписані з використанням електронного підпису направляються Сторонами на електронні адреси, що вказані у п. 9 Договору ЗПРЕЕ.

8.4. Зміни до Договору ЗПРЕЕ, що стосуються публічних умов Договору ЗПРЕЕ та додатків до Договору ЗПРЕЕ, що є публічними, є однаковими для всіх споживачів, та вносяться шляхом розміщення їх тексту на офіційному веб-сайті Оператора системи розподілу. Зміни набирають чинності з дати зазначеної у таких змінах. Зміни, щодо додатків цього Договору, які є індивідуально-технічними (індивідуальні характеристики об'єкта, потужність, клас напруги, особливості обліку тощо) оформлюються сторонами письмово шляхом підписання додаткових угод до цього Договору.

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

8.6. Суперечки щодо технічних питань розв'язуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, згідно з чинним законодавством. Усі інші суперечки, що впливають із Договору ЗПРЕЕ, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами. У випадку, якщо їх неможливо вирішити

шляхом переговорів між Сторонами, вони вирішуються в судовому порядку відповідно до чинного законодавства.

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

8.8. 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 Договору ЗПРЕЕ послуг.

9. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Оператор системи:

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) № 62X6844270190804

Юридична адреса: 69035, м. Запоріжжя, вул. Сталеварів, буд.14.

Поштова адреса: 69035, м. Запоріжжя, вул. Сталеварів, буд.14.

Поштові адреси структурних підрозділів:

Запорізькі міські електричні мережі: 69035, м. Запоріжжя, вул. Волгоградська, буд. 25;

Офіційний веб-сайт: <http://www.zoe.com.ua>

Номер поточного рахунка: UA033135820000002600010766801 в АТ «Метабанк», МФО 313582, ЄДРПОУ 00130926.

Електронна адреса для направлення підписаних електронним підписом Договору, додатків до нього та додаткових угод до Договору: contract@zoe.com.ua.

Електронна адреса для направлення підписаних електронним підписом документів на виконання умов Договору(акти, рахунки і т.п.): Zoezvit@zoe.com.ua.

Споживач:

Східне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків

Юридична адреса: 69035, Україна, Запорізька область, м. Запоріжжя, проспект Соборний,190-а.

Поштова адреса: 69035, Україна, Запорізька область, м. Запоріжжя, проспект Соборний,190-а.

Номер поточного рахунка:

р/р UA618201720343110001000177077 в ДКСУ, м. Київ

СДРПОУ 43968079

тел. 056 7442363

Оператор системи:

В.Л. Захарченко
(підпис)
М.П. _____ 2023р.



Споживач:

О.О. Ошеров
(підпис)
М.П. _____ 2023р.



Додаток № 15.1
до договору про надання
послуги із забезпечення перетікань
реактивної електричної енергії
(Договору ЗПРЕЕ) № 3025
від 28.02. 2023 р.

Порядок розрахунків за надання послуги із забезпечення перетікань реактивної електроенергії

1. Плата за надання послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії визначається Оператором системи Споживачу відповідно до «Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії», затвердженої Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.2018 № 87 зі змінами внесеними наказом Міненерго України №764 від 30.11.2020р., та зареєстрованої в Мінюсті України 02.04.2018 р. за № 392/318-44 (далі - Методика обчислення плати).

2. Розрахунковим вважається період з 00 годин першого числа до 24-00 години останнього числа поточного місяця.

Визначення плати за перетікання реактивної електроенергії виконується за кожним об'єктом Споживача, виходячи із обсягів перетікань реактивної електричної енергії, що обраховані у точках обліку Споживача, зазначених у Додатку № 2 «Графік зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії».

Розрахунки за надання послуги із забезпечення реактивної електричної енергії здійснюються Споживачем грошовими коштами на рахунок Оператора системи, вказаний в п.9 Договору ЗПРЕЕ.

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

3. Споживач не пізніше 14-00 години третього календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, направляє свого представника до Оператора системи для подання у двох екземплярах оформлених з боку Споживача:

- «Акта про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (Додаток №15.4 до Договору ЗПРЕЕ),
- «Акта про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (Додаток №15.5 до Договору ЗПРЕЕ).

Зазначені Акти подаються Споживачем підписаними уповноваженою особою Споживача та скріплені його печаткою (за наявності такої).

Оператор системи підписує вищезазначені акти та по одному примірнику кожного акта повертає Споживачу.

За наявності розбіжностей між даними показів комерційних засобів обліку, наданих Споживачем відповідно до умов абзацу першого цього пункту, та показами, зафіксованими ЛУЗОД/АСЗД Оператора системи інформаційно об'єднаних із ЛУЗОД /АСЗД Споживача або під час контрольних оглядів та/або технічних перевірок вузла обліку (виконаних протягом звітного розрахункового періоду або в перші чотири календарні дні наступного розрахункового періоду) пріоритет для визначення обсягів розподіленої електричної енергії та розрахунків за відповідну послугу мають дані:

- ЛУЗОД та/або АСЗД Оператора системи;
- актів контрольного огляду/технічної перевірки вузла обліку (за необхідності із визначенням апроксимованих величин обсягів перетікань реактивної електричної енергії на кінець розрахункового періоду).

За умов використання для розрахунків обсягів перетікань реактивної електричної енергії Споживачу даних актів контрольного огляду/технічної перевірки вузла обліку або даних ЛУЗОД / АСЗД Оператора системи надані Споживачем відповідно до умов абзацу першого цього пункту «Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (Додаток №15.4 до Договору ЗПРЕЕ) та «Акт про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (Додаток №15.5 до Договору ЗПРЕЕ)

Оператором системи не підписується та не завіряється печаткою, натомість Оператором системи оформлюється за формою додатків до Договору ЗПРЕЕ:

- «Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» (Додаток №15.4(1) до Договору ЗПРЕЕ).
- «Акт про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» (Додаток №15.5(1) до Договору ЗПРЕЕ).

Також у випадку неподання Споживачем «Акта про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період» та/або «Акта про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» у строк, визначений абзацом 1 цього пункту, та за умов:

- наявності у Споживача введеної в експлуатацію ЛУЗОД/АСЗД, інформаційно об'єднаної із ЛУЗОД / АСЗД Оператора системи.

або

- виконання Оператором системи у Споживача, що не має введених в експлуатацію ЛУЗОД/АСЗД, протягом звітного розрахункового періоду або в перші чотири календарні дні наступного розрахункового періоду контрольного огляду/технічної перевірки вузла обліку

визначення обсягів перетікань реактивної електричної енергії за розрахунковий період Оператором системи здійснюється відповідно до даних ЛУЗОД та/або АСЗД Оператора системи або за даними, що містяться у актах контрольного огляду/технічної перевірки вузла обліку Споживача (за необхідності із визначенням апроксимованих величин обсягів перетікань реактивної електричної енергії на кінець розрахункового періоду). На підтвердження виконаних розрахунків Оператор системи оформлює та направляє Споживачу «Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» (Додаток №15.4(1) до Договору ЗПРЕЕ) та/або «Акт про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» (Додаток №15.5(1) до Договору ЗПРЕЕ). В інших випадках неподання Споживачем «Акта про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (Додаток №15.4 до Договору ЗПРЕЕ) та «Акта про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (Додаток №15.5 до Договору ЗПРЕЕ) визначення обсягів перетікань реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до положень Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

Оформлений Оператором системи «Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» та/або «Акт про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» надається / направляється Споживачу для оформлення з його боку у спосіб, що передбачений умовами цього Додатка для направлення рахунків відповідно до п.5.

Дата отримання Споживачем «Акта про спожиту електричну енергію за розрахунковий період ОСР» визначається аналогічно до дати отримання рахунку відповідно до умов п. 6 цього Додатка.

Споживач зобов'язаний підписати та завірити печаткою отриманий від Оператора системи Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» та/або «Акт про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» та повернути його на адресу Оператора системи не пізніше 20 календарних днів після дати його отримання. Неповернуті Споживачем на адресу Оператора системи «Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» та/або «Акт про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» вважається прийнятим Споживачем в редакції Оператора системи та підписаним з боку Споживача на 21 календарний день після дати отримання згідно умов цього Додатка.

4. Оплата послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії виконується Споживачем на підставі рахунка, виставленого Оператором системи. Сума платежу визначається виходячи із обсягів фактично спожитої та генерованої Споживачем реактивної електричної енергії, відповідно до даних наданих Споживачем «Акта про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період», «Акта про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» або «Акта про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» та/або «Акта про

обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» та умов цього додатку з урахуванням сум платежів, що надійшли від Споживача.

5. Рахунки, виставлені Оператором системи відповідно до умов Договору ЗПРЕЕ для оплати послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, надаються, як правило, уповноваженому представнику Споживача під його підпис на екземплярі рахунка, що залишається у Оператора системи.

У разі не отримання представником Споживача рахунків для здійснення, передбачених умовами Договору ЗПРЕЕ платежів, відповідні рахунки направляються Споживачу Оператором системи поштовим зв'язком, кур'єром або за допомогою інтернет-сервісу відповідно до п. 12.11 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та п.3 Додатка №4 того ж Договору.

6. Споживач зобов'язаний у термін, що не перевищує 5 робочих днів з дня отримання рахунка, здійснити оплату рахунка, що надається йому Оператором системи.

Датою отримання рахунка, вважається:

- у випадку вручення рахунка уповноваженому представнику Споживача – дата отримання цього рахунка Споживачем, зазначена ним в рахунку на екземплярі Оператора;

- у разі направлення рахунка рекомендованим листом – дата, зазначена на фінансовому чеку поштового відділення, що підтверджує відправлення, з урахуванням поштового пробігу документа (по місту – 3 дні, по області – 5 днів, по Україні – 7 днів);

- у разі направлення рахунка нарочним – дата вручення його Споживачу;

- у разі направлення рахунка інтернет-сервісом – дата, визначена п. 3.5 Додатка №4 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

7. Плата за перетікання реактивної електроенергії за об'єктом Споживача за розрахунковий період визначається трьома складовими величинами:

$$П = П1 + П2 - П3 \quad (\text{грн.})$$

де:

П1 - основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

П2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП);

П3 - знижка плати при залученні споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

7.1. Основна плата за перетікання реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$П1 = Пс + Пг$$

де:

Пс - плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

Пг - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

7.2. Плата за споживання реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$Пс = \left(\sum_{i=1}^n WQ_{сп}(+) * Di - \sum_{j=1}^t WQ_{сп}(-) * Dj \right) * T \quad (\text{грн.})$$

у разі обліку електричної енергії за зонами доби за формулою:

$$Пс = \left(\sum_{i=1}^n \sum_{i=1}^v WQ_{спi}(+) * Di - \sum_{j=1}^t \sum_{j=1}^v WQ_{спj}(-) * Dj \right) * T \quad (\text{грн.})$$

де:

n, t – відповідно число вхідних та транзитних точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

i, j – відповідно індекси вхідних та транзитних точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

v - число тарифних зон;

$WQ_{en(+)}$ - споживання реактивної електроенергії в вхідній точці обліку протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

$WQ_{en(i+)}$ - споживання реактивної електроенергії в вхідній точці обліку в і-й зоні розрахункового періоду, кВАр·год;

$WQ_{en(-)}$ - споживання реактивної електроенергії в транзитній точці обліку протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

$WQ_{en(i-)}$ - споживання реактивної електроенергії в транзитній точці обліку в і-й зоні розрахункового періоду, кВАр·год;

D_i, D_j – відповідно економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) в вхідних та транзитних точках обліку або вихідних точок вимірювання субспоживачів, кВт/кВАр;

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

7.3. За відсутності в вхідній точці вимірювання засобів обліку реактивної електричної енергії розрахункове споживання реактивної енергії визначається за формулою:

$$WQ_{en(+)} = WP_{c(+)} \times \operatorname{tg}\varphi_n$$

де:

$WP_{c(+)}$ - споживання активної електричної енергії за розрахунковий період в вхідній точці обліку, кВт·год;

$\operatorname{tg}\varphi_n$ - нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0.8.

7.4. За відсутності у транзитній точці обліку засобу обліку споживання реактивної електроенергії в розрахунку плати використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії транзитної точки обліку, що обчислюється з урахуванням фактичного тангенсу навантаження об'єкта споживача за формулою:

$$WQ_{en(-)} = WP_{en(-)} \times \operatorname{tg}\varphi$$

де:

$WP_{en(-)}$ - обсяг споживання активної електроенергії транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт·год.

$\operatorname{tg}\varphi$ - фактичний тангенс навантаження об'єкта Споживача, де $\operatorname{tg}\varphi$ обмежено значеннями від нуля до $\operatorname{tg}\varphi_n$.

7.5. Фактичний тангенс навантаження об'єкта Споживача визначається за формулою

$$\operatorname{tg}\varphi = WQ_{en(O)} / WP_{en(O)}$$

де:

$WQ_{en(O)}$ - розрахункове значення споживання реактивної енергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр·год.

$WP_{en(O)}$ - розрахункове значення споживання активної енергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВт·год.

7.6. Розрахункове споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період для визначення $\operatorname{tg}\varphi_\phi$ обчислюється за формулою:

$$WQ_{sp(O)} = \sum_{i=1}^v WQ_{spi(+)} - \sum_{j=1}^t WQ_{spj(-)} \quad \text{кВАр. год}$$

7.7. Розрахункове споживання активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період для визначення $\operatorname{tg}\varphi_\phi$ обчислюється за формулою:

$$WP_{sp(O)} = \sum_{i=1}^v WP_{spi(+)} - \sum_{j=1}^t WP_{spj(-)} \quad \text{кВт. год}$$

Примітка:

Значення $WQ_{c(O)}$, $WP_{c(O)}$ для визначення $\operatorname{tg}\varphi$ обчислюються за формулами п.7.6 та 7.7 в яких враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WP_{c(+)}$, $WQ_{c(+)}$ за всіма вхідними точками вимірювання, у тому числі розраховані за формулою п.7.3 а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WP_{c(-)}$, $WQ_{c(-)}$

враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

Якщо у формулі п.7.5 значення $W_{Pc}(O)$ дорівнює нулю, то значення $\text{tg}\varphi$ приймається рівним $\text{tg}\varphi_n$.

7.8. За наявності засобів обліку генерації реактивної енергії у всіх вхідних точках вимірювання об'єкта споживача плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$Пг = \left(\sum_{i=1}^n WQ_{cg}(+) * Di - \sum_{j=1}^t WQ_{cg}(-) * Dj \right) * T \quad (\text{грн.})$$

у разі обліку електричної енергії за зонами доби за формулою:

$$Пг = \left(\sum_{i=1}^n WQ_{cg \text{ ніч}}(+) * Di - \sum_{j=1}^t WQ_{cg \text{ ніч}}(-) * Dj \right) * T \quad (\text{грн.})$$

де:

n, t – відповідно число вхідних та транзитних точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

i, j – відповідно індекси вхідних та транзитних точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

$WQ_{cg}(+)$ - генерація реактивної електроенергії в мережу Оператора системи в точці обліку протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

$WQ_{cg \text{ ніч}}(+)$ - генерація реактивної електроенергії мережу в Оператора системи в точці обліку в нічних провалах добових графіків розрахункового періоду, кВАр·год;

$WQ_{cg}(-)$ - генерація реактивної електроенергії в мережу споживача в точці обліку транзиту протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

$WQ_{cg \text{ ніч}}(-)$ - генерація реактивної електроенергії в мережу споживача в точці обліку транзиту протягом розрахункового періоду в нічних провалах добових графіків, кВАр·год;

Di, Dj – відповідно економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) в вхідних та транзитних точках обліку або вихідних точок вимірювання субспоживачів, кВт/кВАр;

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

Примітка:

- транзитні обсяги генерації реактивної енергії враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної енергії;
- при отриманні від'ємного результату значення $Пг$ приймається рівним нулю.

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

$$Пг = WQ_{Г(0)} * D_{cp} * T \quad (\text{грн})$$

де:

$WQ_{Г(0)}$ – розрахунковий обсяг генерації реактивної енергії об'єкта споживача, кВАр·год.

D_{cp} – середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта.

7.10. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної розрахунковий обсяг генерації реактивної енергії об'єкта споживача визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$WQ_{Г(0)} = (Q_{ку} + 0,3 * P_{сд}) * t,$$

де:

$Q_{ку}$ – сумарна встановлена потужність КУ (в тому числі пристрої КРП, заблоковані з технологічним обладнанням) на об'єкті споживача згідно Додатку №15.3 „Потужність діючих компенсувальних установок”. квар;

0,3 – рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;

Р_{сд} – сумарна встановлена потужність високовольтних (6, 10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача згідно Додатку №15.3 „Потужність діючих компенсувальних установок”, кВт;

t – кількість годин у розрахунковому періоді, год.

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

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

Фактичне значення **tg φ** визначається за формулою п.7.5 цього Додатка.

При **tg φ ≤ 0,25** складова П2 приймається рівною нулю, у разі отримання значення **tg φ > 2**, то при розрахунку П2 приймається **tg φ = 2**.

8. Сумарний економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) D характеризує частку впливу перетікання реактивної електричної енергії через межу балансової належності електричних мереж Оператора системи в розрахунковому режимі на сумарні техніко-економічні показники в магістральній та локальній електричних мережах. Значення D і D_{ср} визначаються за допомогою сертифікованного програмного комплексу КВАРЕМ.

Обчислення ЕЕРП виконується Оператором системи енергії та Магістральними електричними мережами згідно з порядком, встановленим “Методикою...”.

Величини сумарного еквівалента реактивної потужності (ЕЕРП) D у точках розрахункового обліку вказані в Додатку № 15.2 “Графік зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії”.

При проведенні перерахунку ЕЕРП, згідно з п.29 “Методики...”, Оператор системи письмовим повідомленням доводить Споживачу нові значення сумарного еквівалента реактивної потужності.

Оператор системи зобов'язаний за запитом Споживача надати можливість ознайомитися з розрахунками значень ЕЕРП

9. У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини споживача або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди Оператор системи визначає споживання або генерацію реактивної електричної енергії розрахунковим шляхом за формулами наведеними у п.7.3, п.7.10 цього додатка та виходячи із потужності компенсувальних установок відповідно до Додатка №15.3 “Перелік компенсувальних електроустановок на об'єкті (об'єктах) Споживача”.

У випадку, коли облік не може бути відновлений в термін одного розрахункового періоду не з вини споживача, порядок подальших розрахунків встановлюється за домовленістю сторін.

10. У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за формулами п.7.3, п.7.10 цього додатка та виходячи із потужності компенсувальних установок відповідно до Додатка №15.3 “Перелік компенсувальних електроустановок на об'єкті (об'єктах) Споживача”.

11. У разі самовільного підключення споживачем пристроїв компенсації реактивної потужності споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою, зазначеною у п. 7.10 цього додатка з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв компенсації реактивної потужності з дати останнього переоформлення Додатка №15.3 “Перелік компенсувальних електроустановок на об'єкті (об'єктах) Споживача” до Договору ЗПРЕЕ.

12. Приєднання та/або від'єднання компенсувальних установок здійснюється Споживачем за умови наявності обліку перетікання та генерації реактивної електричної енергії на межі розділу електричних мереж Споживача і Оператора системи з повідомленням про це Оператора системи.

13. У випадку, якщо на об'єкті відсутній облік споживання та генерації реактивної електричної енергії, приєднання та/або від'єднання компенсувальних установок здійснюється Споживачем з дозволу Оператора системи.

Приєднання та/або від'єднання компенсувальних установок супроводжується внесенням відповідних змін у Додаток № 15.3 "Перелік компенсувальних електроустановок на об'єкті (об'єктах) Споживача".

14. Обмін електронними документами, що оформлюються на виконання умов Договору ЗПРЕЕ в період введення в Україні правового режиму воєнного стану:

14.1. На період введення Указом Президента України № 64/2022 від 24.02.2022 року в країні правового режиму воєнного стану та в період протягом 180 днів після його скасування на виконання умов Договору ЗПРЕЕ, в тому числі цього Додатку, Оператором системи та Споживачем допускається оформлення у формі електронного документу:

- «Акта про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (п.3 Додатка №15.1 Договору ЗПРЕЕ).
- «Акта про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (п.3 Додатка №15.1 Договору ЗПРЕЕ).
- «Акта про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» (п.3 Додатка №15.1 Договору ЗПРЕЕ).
- «Акта про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» (п.3 Додатка №15.1 Договору ЗПРЕЕ).
- рахунку для здійснення оплати за послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (п.4 Додатка №15.1 Договору ЗПРЕЕ).

Оператор системи та Споживач здійснюють їх підписання із застосуванням електронного підпису відповідно до вимог Закону України «Про електронні довірчі послуги» та Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг».

14.2. Оформлені Споживачем із застосуванням електронного підпису «Акт про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період» та «Розрахунок втрат в мережах Споживача» направляються Оператору системи на електронну адресу Zoezvit@zoe.com.ua.

Оператор системи підписані з його боку електронним підписом «Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період», «Акт про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (за необхідності «Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР», «Акт про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР»), а також рахунок для здійснення оплати за послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії направляє на електронну адресу Споживача, що вказана в п. 9 Договору ЗПРЕЕ. За відсутності адреси електронної пошти Споживача в п.9 Договору ЗПРЕЕ Оператор системи здійснює направлення вказаних електронних документів на узгоджену із Споживачем електронну адресу або на електронну адресу, що міститься у його контактних даних на бланку суб'єкта господарської діяльності, або на електронну адресу, вказану на його веб-сайті (за наявності такого).

14.3. Документи, визначені у п. 14.1 можуть бути підписані електронним підписом та направлені Сторонами одна одній також за допомогою спеціалізованих інтернет-сервісів, що забезпечують електронний документообіг відповідно до вимог Закону України «Про електронні довірчі послуги» та Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг».

За умови користування спеціалізованими інтернет-сервісами Сторони забезпечують оповіщення одна одної про факт оформлення електронних документів через електронні адреси, що зазначені у п. 9 Договору ЗПРЕЕ. У разі відсутності визначеної у Договорі ЗПРЕЕ електронної адреси для Споживача Оператор системи забезпечує направлення інтернет-сервісом необхідних повідомлень на узгоджену із Споживачем електронну адресу або на таку, що

міститься у його контактних даних на бланку суб'єкта господарської діяльності або на його веб-сайті (за наявності такого).

14.4. Сторони забезпечують щоденний моніторинг надходжень до електронної пошти, зазначеної у п.9 Договору ЗПРЕЕ та призначеної для обміну електронними документами на виконання умов Договору ЗПРЕЕ (в тому числі цього Додатка).

14.5. Датою отримання Споживачем оформлених та підписаних електронним підписом Оператора системи звітних форм, рахунку на оплату послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії вважається наступний робочий день після дати направлення їх Споживачу електронною поштою або за допомогою спеціалізованого інтернет-сервісу.

14.6. За відсутності у Споживача можливості застосування електронного підпису Споживач має право здійснити направлення кольорової сканованої копії оригіналу підписаних та завірених печаткою з його боку «Акта про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період», «Акта про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (за необхідності «Акта про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР», «Акта про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР») відповідно до умов п.1.4 Додатка №15.1 Договору ЗПРЕЕ на електронну адресу Zoezvit@zoe.com.ua.

Споживач зобов'язаний не пізніше 210 днів після скасування воєнного стану надати Оператору системи паперові примірники оформлених та підписаних з його боку «Актив про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період», «Актив про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (за необхідності «Актив про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР», «Актив про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР»), що направлялися ним Оператору системи на електронну пошту у вигляді сканованих копій оригіналів вказаних документів».

У разі не надання споживачем оригіналів оформлених та підписаних документів, попередньо надані копії Активів вважаються належними доказами, в раніше наданих споживачем копіях вказаних документів.

Оператор системи:



В.Л. Захарченко

Споживач:



О.О. Ошеров

Додаток № 15.2 до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (Договору ЗПРЕЕ) № 3025 від 28.02. 2023 р.

Графік зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії

- Для визначення обсягів споживання та генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період о **24-00** год., в останній день місяця Споживач самостійно або в присутності представника Оператора системи відповідно до точок розрахункового обліку, що наведені в п. 2 цього Додатка, здійснює зняття показів розрахункових засобів обліку, що відповідають споживанню та генерації реактивної електричної енергії. Зафіксовані покази оформлюються «Актом про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (Додаток №15.4 до Договору ЗПРЕЕ) та «Актом про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (Додаток №15.5 до Договору ЗПРЕЕ) у 2-х примірниках.
- Перелік точок розрахункового обліку реактивної електричної енергії Споживача

Таблиця 1

№	Назва (адреса) об'єкта Споживача	Дозволена потужність за об'єктом	Місце встановлення засобів обліку	Дані засобів обліку					ЕЕРП (D)
				Вид обліку : споживання (СР), генерація (ГР)	Тип та № приладів обліку	Розрахункові коефіцієнти		Коефіцієнт обліку	
						Трансформаторів струму	Трансформаторів напруги		
1	Адміністративна будівля літ. /А-2, А ¹ -2, А ² -5/ м. Запоріжжя, пр. Соборний, б.190А	160,0	В ШО в ВРУ об'єкту	СР	НИК 2303 LAP113.1000 MCE №8264161	-	-	-	0,0319
2	Адміністративна будівля літ. /А-2, А ¹ -2, А ² -5/ м. Запоріжжя, пр. Соборний, б.190А		В ШО в ВРУ об'єкту	СР	СР4У-И673М №777166	200/5	-	40	0,0335

3. Перелік точок обліку реактивної електричної енергії транзиту в мережі Оператора системи.

Таблиця 2

№	Назва (адреса) об'єкта Споживача, від обсягу якого здійснюється відрахування	Назва (адреса)об'єкта транзиту	Місце встановлення засобів обліку	Дані засобів обліку					ЕЕРП (D)
				Вид обліку : споживання (СР), генерація (ГР)	Тип та № приладів обліку	Розрахункові коефіцієнти		Коефіцієнт обліку	
						Трансформ аторів струму	Трансформ аторів напруги		

4. Перелік точок обліку реактивної електричної енергії Субспоживачів, що відраховуються при визначенні плати за перетікання реактивної електричної енергії Споживача.

Таблиця 3

№	Назва (адреса) об'єкта Споживача, від обсягу якого здійснюється відрахування	Назва (адреса) об'єкта Субспоживача	Місце встановлення засобів обліку	Дані засобів обліку				ЕЕРП (D)	
				Вид обліку : споживання (СР), генерація (ГР)	Тип та № приладів обліку	Розрахункові коефіцієнти			Коефіцієнт обліку
						Трансформаторів струму	Трансформаторів напруги		



М.П.

В.Л. Захарченко

(підпис)



О.О. Ошеров

(підпис).

Додаток № 15.3 до договору про надання
послуг із забезпечення перетікань реактивної
електричної енергії (Договору ЗПРЕЕ)
№ 3025 від 28.02. 2023 р.

**Перелік компенсувальних електроустановок
на об'єкті (об'єктах) Споживача**

	Назва та адреса об'єкта			
№ п/п	Тип компенсувальних установок	Номінальна напруга		Всього
		до 1000 В	понад 1000 В	
	ДПС Східне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків Адміністративна будівля літ. /А-2, А ¹ -2, А ² -5/ м. Запоріжжя, пр. Соборний, б.190А			
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	-	-	-
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр	-	-	-
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр	-	-	-
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт	-	-	-
3.	Засоби компенсації реактивної потужності, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр	-	-	-

Примітка:

1. В неробочий час компенсувальні установки повинні бути відключені.
2. Опломбовані персоналом Оператора системи та від'єднані від електромереж компенсувальні установки до таблиці не вносяться.
3. Встановлена потужність компенсувальних установок вказується з урахуванням їх потужності у основного споживача і його субспоживачів.
4. У разі наявності у Споживача кількох об'єктів електропостачання таблиця «Потужність діючих компенсувальних установок» складається для кожного об'єкта окремо.

Оператор системи:

М.П.  В.П. Захарченко

Споживач:

М.П.  О.О. Ошеров

АКТ
про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період

(найменування Споживача)
за _____ місяць 20__ р.

Отримано реактивної електричної енергії із мережі Оператора системи.

Назва (адреса) об'єкта Споживача	Точки обліку Споживача							Точки обліку транзиту (субспоживачів)							Розрахункове значення споживання реактивної енергії Споживача (п.8 -
	Найменування ПС, № фідера	№ електролічильника	Покази		Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Витрати, кВАр.год	Найменування ПС, № фідера	№ електролічильника	Покази		Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Витрати, кВАр.год	
			Кінцеві (поточні)	Початкові (попередні)						Кінцеві (поточні)	Початкові (попередні)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
															x
															x
															x
Всього за об'єктом															
															x
															x
															x
Всього за об'єктом															

До сплати* обсяг споживання реактивної енергії _____ кВАр.год

Примітки:

- У разі, якщо за розрахунковий період обсяг споживання реактивної енергії за об'єктом Споживача (за умови відрахування обсягів транзиту та субспоживачів) становить < 1000 кВАр.год., то обсяг споживання реактивної енергії за даним об'єктом Споживача не враховується при визначенні суми, що підлягає до сплати Споживачем за надання послуг з перетікання реактивної енергії за розрахунковий період.
- У разі, якщо при визначенні розрахункового споживання реактивної енергії за об'єктом Споживача (п.8-п.15) отримано від'ємний результат, то значення споживання реактивної енергії приймається рівним нулю.



В.Л. Захарченко



О.О. Ошеров

АКТ
про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР

(найменування Споживача)

за _____ місяць 20__ р.

Отримано реактивної електричної енергії із мережі Оператора системи.

Назва (адреса) об'єкта Споживача	Точки обліку Споживача							Точки обліку об'єктів транзиту (субспоживачів)							Розрахункове значення споживання реактивної енергії Споживача (п.8 -
	Найменування ПС, № фідера	№ електролічильника	Покази		Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Витрати, кВАр.год	Найменування ПС, № фідера	№ електролічильника	Покази		Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Витрати, кВАр.год	
			Кінцеві (поточні)	Початкові (попередні)						Кінцеві (поточні)	Початкові (попередні)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
															х
															х
															х
Всього за об'єктом															
															х
															х
															х
Всього за об'єктом															

До сплати* обсяг споживання реактивної енергії _____ кВАр год

Примітки:

- У разі, якщо за розрахунковий період обсяг споживання реактивної енергії за об'єктом Споживача (за умови відрахування обсягів транзиту та субспоживачів) становить < 1000 кВАр.год., то обсяг споживання реактивної енергії за даним об'єктом Споживача не враховується при визначенні суми, що підлягає до сплати Споживачем за надання послуг з перетікання реактивної енергії за розрахунковий період
- У разі, якщо при визначенні розрахункового споживання реактивної енергії за об'єктом Споживача (п.8-п.15) отримано від'ємний результат, то значення споживання реактивної енергії приймається рівним нулю

Оператор системи:

М.П.

В.Л. Захарченко

Споживач:

М.П.

О.О. Ошеров