

ДОГОВІР
споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 3025

м. Запоріжжя

від 30. 10 2023 р.

Публічне акціонерне товариство “Запоріжжяобленерго”, (далі – Оператор системи), який діє на підставі ліцензії з розподілу електричної енергії, що видана на підставі Постанови НКРЕКП від 13.11.2018 року № 1415 в особі начальника *відділу прийому замовлень Департаменту з обслуговування клієнтів ПАТ “Запоріжжяобленерго”* Таран Альони Ігорівни, що діє на підставі довіреності ПАТ «Запоріжжяобленерго» № 141 від 28.07.2023 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 (філія ДПС) 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 р. № 643 та довіреності від 02.01.2023 р. № 49/99-00-10-01-02-23, категорія Замовника відповідно п.1ч.1 ст.2 Закону України «Про публічні закупівлі» – орган державної влади, місцевого самоврядування або правоохоронний орган, 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 (EIC 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 оплату 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 ПРПЕЕ 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 ПРПЕЕ, КСР;

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

6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРПЕЕ;

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 устанавлюється 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;

присудження 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 обґрунтованою 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) №12 «Обсяги споживання електричної енергії Споживача»
- 12) № 16 «Особливі умови надання послуги розподілу електричної енергії, оплата якої відбувається за рахунок бюджетних коштів».
- 13) № 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, 17 до Договору є публічними.

Додатки 1, 2, 3, 7, 8, 9, 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.

У разі необхідності зміни номеру Договору/особового рахунку Споживача, за яким він обліковується в єдиному реєстрі особових рахунків споживачів Оператора системи, Споживач інформується про це Оператором системи шляхом направлення йому повідомлення за зразком, розміщеним на сайті Оператора системи <https://www.zoe.com.ua>.

Сторони дійшли згоди, що Договір, додатки до нього та додаткові угоди до Договору можуть вчинятись в електронній формі з використанням електронного підпису. Такий Договір, додатки до нього та додаткові угоди до Договору будуть вважатись вчиненими у письмовій формі. Договір, додатки до нього та додаткові угоди до Договору, що підписані з використанням електронного підпису, направляються Сторонами на електронні адреси, які вказані у п. 13 Договору.

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.

Поштова адреса структурних підрозділів:

Запорізькі міські електричні мережі: 69035, м. Запоріжжя, вул. В.Грищенка, 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: 49031, Україна, Дніпропетровська область, м. Дніпро, проспект Олександра Поля,57.

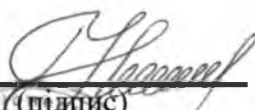
Поштова адреса: 69035, Україна, Запорізька область, м. Запоріжжя, проспект Соборний,190а.

Номер поточного рахунка: р/р UA618201720343110001000177077 в ДКСУ, м. Київ

ЄДРПОУ 43968079

тел. 056 7203030

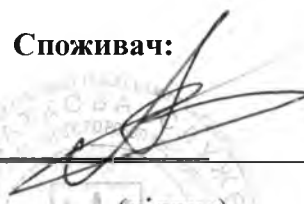
Оператор системи:



(підпис) А.І. Таран

М.П. _____ 2023 р.


Споживач:



(підпис) О.О. Ошеров

М.П. _____ 2023 р.


Додаток № 1
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії № 3025
від 30.10 2023 р.

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 р. № 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 **01.07.2023 р. до 31.12.2023 р.**

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

до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 3025 від _____ 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'-2, А'-5/, м. Запоріжжя, проспект Соборний,190-а	м. Запоріжжя, проспект Соборний,190-а	62Z5814881057311
Адміністративна будівля літ. /А-2, А'-2, А'-5/, м. Запоріжжя, проспект Соборний,190-а	м. Запоріжжя, проспект Соборний,190-а	62Z1577234520501

Додаток:

Протокол переговорів від _____.

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, 17.

Строк (термін) надання послуги: з 01.07.2023 року на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування», затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12 жовтня 2022 р. № 1178, але не пізніше ніж 31.12.2023 року.

У відповідності до положень ст.631 ЦК України з **01.07.2023 р.** 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 набуває 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)

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

(дата подання
заяви-приєднання)

(особистий підпис)

(Споживач)



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: відомості відсутні.

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

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: м. Запоріжжя, пр. Соборний, б. 190а.

1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку 160.0 кВт

1.6. Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку 160 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 площадкою комерційного обліку (цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати): цілодобовий.

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площадкою 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 площадкою вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, ЕІС-коди точки(ок), сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку» 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 приднання та/або на підставі узгоджених проєктних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО 01.10.2021 року.

Таран А.І.

(Дата)



(Підпис)

2023 p.

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 системи (Субспоживача та/або співвласника багатоквартирних будинків (за наявності)) відповідно 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 спожиту активну електричну енергію" (Додаток № 6) у 2-х примірниках.
2. Перелік ТКО Споживача.

Відомості про площадки комерційного обліку Споживача				Відомості про ТКО Споживача												Засоби контролю /обмеження потужності						
№ п/п	Назва площадки комерційного обліку, адреса розташування площадки комерційного обліку	Дозволена потужність за об'єктом	ЕІС-код площадки комерційного обліку Споживача	ЕІС-код ТКО Споживача	Місце розташування фізичних ТКО	Тип і № розрахункового електролічильника	Розрахунковий коефіцієнт трансформаторів струму	Розрахунковий коефіцієнт трансформаторів напруги	Розрахунковий коефіцієнт обліку	Втрати		Клас Споживача (за ступенем напруги в точці розподілу)	Сторона відповідальна за збереження вузла обліку	Параметри обов'язкові для вимірювання A / R (+ / -)	Призначення лічильника (основний, дублюючий, верифікаційний)	Період інтегрування, хв.	Метод зчитування (локально, дистанційно)	Рівень напруги фізичних ТКО, кВ	Назва засобу контролю/ обмеження потужності	Тип	Напруга, кВ	Струм спрацьовування, А
										в лінії	в трансформаторі											
2	Адміністративна будівля літ. /А-2, А ¹ -2, А ² -5/, м. Запоріжжя, проспект Соборний, 190-а	160	622Z562725638899	622I577234520501	В ШО в ВРУ об'єкту	НІК 2303 LARP3.1000 MSE № 8264161	-	-	1	ΔK _{L1} *	-	2	споживач	A+	основний	-	локально	0,38	Автоматичний вимикач	ВА	0,38	80
				622Z5814881057311	В ШО в ВРУ об'єкту	СА4У-І672М № 792433	40	-	40	ΔK _{L2} *	-	2	споживач	A+	основний	-	локально	0,38	Автоматичний вимикач	ПН	0,38	250

Примітка: Розрахунок втрат електричної енергії виконується Споживачем щомісячно, виходячи із фактичного обсягу спожитої електричної енергії за розрахунковий період у відповідності до умов Додатка №7. Величина втрат електричної енергії (кВт·год) зазначається в «Акті про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період» (Додаток №6)

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

[illegible]

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 обліку 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 обліку, адреса розташування площадки комерційного обліку	Дозволена потужність за об'єктом	ЕІС-код площадки комерційного обліку 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 електролічильника	Розрахунковий коефіцієнт трансформаторів струму	Розрахунковий коефіцієнт трансформаторів напруги	Розрахунковий коефіцієнт обліку	Втрати			Клас Споживача (об'єкта основного споживача)	Параметри обов'язкові для вимірювання за ТКО	Призначення лічильника (основний, дублюючий, верифікаційний)	Період інтегрування, хв	Метод зчитування (локально, дистанційно)	Рівень напруги на фізичних ТКО, кВ	Назва засобу контролю/ обмеження потужності	Тип	Напруга, кВ	Струм спрацьовування, 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 розрахунок втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача.

Відомості про площадки комерційного обліку 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 обліку, адреса розташування площадки комерційного обліку	Дозволена потужність за об'єктом, кВт	ЕІС площадки комерційного обліку 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 електролічильника	Розрахунковий коефіцієнт трансформаторів струму	Розрахунковий коефіцієнт трансформаторів напруги	Розрахунковий коефіцієнт обліку	Втрати			Клас Споживача (об'єкта основного споживача)	Параметри обов'язкові для вимірювання за ТКО	Призначення лічильника (основний, дублюючий, верифікаційний)	Період інтегрування, хв	Метод зчитування (локально, дистанційно)	Рівень напруги на фізичних ТКО, кВ	Назва засобу контролю/ обмеження потужності	Тип	Напруга, кВ	Струм спрацьовування, А
											в лінії	в трансформаторі	в технологічних електричних мережах										
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



А.І. Таран



О.О. Очерев

Додаток № 4
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії
№ 3025 від 30.10 2023 р.

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 рахунку, 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 рахунку (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 балансуючому 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 АСКОВ (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 мінімального 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 провадяться 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 ($\text{tg} \varphi = 0,8$), при активному навантаженні $\cos \varphi$ приймається рівним 1,0;

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

2.3.2. Для точки комерційного обліку, обладнаної трифазним прямокутним 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:

$$B = W_{\min} * T, \text{ грн.},$$

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 ЕЦП 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.

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

5.1. 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, в тому числі цього Додатку, Оператором системи та Споживачем допускається оформлення у формі електронного документу:

- «Акта про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період» (п.1.5 Додатка №4 Договору);

- «Розрахунку втрат в мережах Споживача» (п.1.5 Додатка №4 Договору);
- «Акта про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період ОСР» (п.1.5 Додатка №4 Договору);
- рахунку для здійснення попередньої оплати послуги розподілу електричної енергії (п.1.4 Додатка №4 Договору);
- рахунку для здійснення остаточного розрахунку за послугу розподілу електричної енергії (п.1.7 Додатка №4 Договору);
- попередження про припинення електропостачання у разі невиконання зобов'язань за п. 1.9 Додатка №4 Договору.

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».

5.2. 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 спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період» (за необхідності «Акт про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період ОСР»), а також рахунки для здійснення попередньої оплати та остаточного розрахунку за послугу розподілу електричної енергії направляє на електронну адресу Споживача, що вказана в п. 13 Договору. За відсутності адреси електронної пошти Споживача в п.13 Договору 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).

5.3. Документи, визначені у п. 5.1 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. 13 Договору. У разі відсутності визначеної у Договорі 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).

5.4. Сторони забезпечують щоденний моніторинг надходжень до електронної пошти, зазначеної у п.13 Договору та призначеної для обміну електронними документами на виконання умов Договору (в тому числі цього Додатка).

5.5. Датою отримання Споживачем оформлених та підписаних електронним підписом Оператора системи звітних форм, рахунків та попереджень про припинення електропостачання вважається наступний робочий день після дати направлення їх Споживачу електронною поштою або за допомогою спеціалізованого інтернет-сервісу.

5.6. За відсутності у Споживача можливості застосування електронного підпису Споживач має право здійснити направлення кольорової сканованої копії оригіналу

підписаного та завіреного печаткою з його боку «Акту про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період» («Акту про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період ОСР» за необхідності) та «Розрахунку втрат в мережах Споживача» відповідно до умов п.1.5 Додатка №4 Договору 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 спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період» (за необхідності «Актив про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період ОСР») та «Розрахунків втрат в мережах Споживача», що направлялися ним Оператору системи на електронну пошту у вигляді сканованих копій оригіналів вказаних документів.

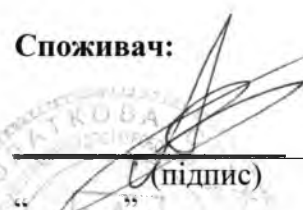
У разі не надання споживачем оригіналів оформлених та підписаних документів, попередньо надані скановані копії Актив та Розрахунків втрат в мережах Споживача, вважаються належними доказами, що підтверджують обсяги та дані, визначені в раніше наданих Споживачем копіях вказаних документів.

Оператор системи:


 (підпис) А.І. Таран
 М.П. _____ 2023 р.



Споживач:


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



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 щорічно 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 відповідні дії ОСР перед Регулятором або в судовому порядку.

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

Оператор системи:

А.І. Таран

Споживач:

О.О. Ошеров

М.П.



1. Отримано електричної енергії з мереж Оператора системи.

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

2. Передано электрической энергии транзит в МРСК Оператора системы

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

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-поживача	Найменування ПС, № філера	№ 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 лініях, %	в тр-рах, %			
			пiк										
			н/пiк										
			нiч										

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 транзиту (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			Власне споживання		
Всього від мереж Оператора системи	у т.ч.		Всього від мереж Оператора системи	у т.ч.		Всього	у т.ч..	
	передано транзитом	техн. втрати		передано транзитом	техн. втрати		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.  А.І. Таран

Споживач:


 М.П.  О.О. Ошеров

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 суб- поживача	Найменування ПС, № фідера	№ електролічильни- ка	Зона доби	Покази		Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Витрати	Втрати		Всього втрати, кВт. год	Разом, кВт.год	Клас напруги Споживача (площад- ки основного)
				Кінцеві (поточні)	Початкові (попередні)				в лініях, %	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 транзиту (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			Власне споживання		
Всього від ме- реж Операт ора си- стеми	у т.ч.		Всього від мереж Оператор а системи	у т.ч.		Всього	у т.ч..	
	передано транзи- том	техн. втрати		передано транзи- том	техн. втрати		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:

А.І. Таран

Споживач:

О.О. Ошеров

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-0,38кВ від межі балансової належності ТП-483 РБ-9 до приладу обліку адміністративної будівлі літ. /А-2, А¹-2, А²-5/ за адресою: м. Запоріжжя, пр. Соборний, б. 190а.

1. Вихідні дані для розрахунку:	
Довжина лінії, км, l	0,115
Марка лінії	АВВГ-1 3х95+1х50
Кількість ниток кабельної лінії, n	1
Питомий активний опір лінії, Ом/км, R_p	0,326
Споживання активної енергії за розрахунковий період, кВт.год, W_a	
Кількість годин роботи лінії під навантаженням за розрахунковий період, год, T_p	
Номинальна напруга лінії, кВ, U_n	0,38
Нормативний тангенс навантаження згідно "Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії", $\operatorname{tg} \varphi$	0,8
Коефіцієнт форми графіка навантаження, K_{φ}^2	1,15
2. Розрахункові дані:	
Еквівалентний активний опір лінії, Ом, $R_{ек}$ $R_{ек} = R_p \cdot l / n$	
Квадрат середнього діючого значення сили струму навантаження лінії, I^2 , A^2 $I^2 = (W_a^2 + W_p^2) / (3 \cdot T_p^2 \cdot U_n^2)$	
Втрати активної енергії, кВт.год $\Delta W_a = 3 \cdot I^2 \cdot R_{ек} \cdot K_{\varphi}^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3}$	$\Delta KЛ_1^*$

2. Розрахунок втрат у КЛ-0,38кВ від межі балансової належності ТП-483 Р6-9 до приладу обліку адміністративної будівлі літ. /А-2, А¹-2, А²-5/ за адресою: м. Запоріжжя, пр. Соборний, б. 190а.

1. Вихідні дані для розрахунку:	
Довжина лінії, км, l	0,170
Марка лінії	АВБбШв 3х120+1х70
Кількість ниток кабельної лінії, n	1
Питомий активний опір лінії, Ом/км, R_p	0,258
Споживання активної енергії за розрахунковий період, кВт.год, W_a	
Кількість годин роботи лінії під навантаженням за розрахунковий період, год, T_p	
Номінальна напруга лінії, кВ, U_n	0,38
Нормативний тангенс навантаження згідно "Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії", $\operatorname{tg} \varphi$	0,8
Коефіцієнт форми графіка навантаження, K_f^2	1,15
2. Розрахункові дані:	
Еквівалентний активний опір лінії, Ом, $R_{ек}$ $R_{ек} = R_p \cdot l / n$	
Квадрат середнього діючого значення сили струму навантаження лінії, I^2 , A^2 $I^2 = (W_a^2 + W_p^2) / (3 \cdot T_p^2 \cdot U_n^2)$	
Втрати активної енергії, кВт.год $\Delta W_a = 3 \cdot I^2 \cdot R_{ек} \cdot K_f^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3}$	ΔKJ_2^*

Примітки:

* Розрахунки втрат електричної енергії в елементах мережі Споживача, для яких результати обчислень позначено літерою Δ , виконуються Споживачем щомісячно відповідно до умов цього додатку, та надаються представником Споживача разом з актом про спожиту протягом розрахункового періоду електроенергію.

Оператор системи:



А.І. Таран

Споживач:

М.П.

О.О. Ошеров

Акт
розмежування балансової належності електромереж та
експлуатаційної відповідальності сторін

Оператор системи: ПАТ «Запоріжжяобленерго»
в особі начальника відділу прийому замовлень Департаменту з обслуговування клієнтів
Таран А.І.

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 від РП-0,38кВ ТП-483 РБ-7,8 до ВРП-0,38кВ об'єкту, КЛ-0,38кВ від РП-0,38кВ ТП-483 РБ-9 до ВРП-0,38кВ об'єкту, ВРП-0,38кВ об'єкту, прилади обліку, трансформатори струму, електрообладнання адміністративної будівлі літ. /А-2, А¹-2, А²-5/ за адресою: м. Запоріжжя, пр. Соборний, б. 190а.

2. Межа балансової належності встановлюється: на кабельних наконечниках КЛ-0,38кВ в РП-0,38кВ ТП-483 РБ-7,8,9.

3. Межа експлуатаційної відповідальності встановлюється: на кабельних наконечниках КЛ-0,38кВ в РП-0,38кВ ТП-483 РБ-7,8,9.

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

5. Споживач несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію електрообладнання: 2КЛ-0,38кВ від РП-0,38кВ ТП-483 РБ-7,8 до ВРП-0,38кВ об'єкту, КЛ-0,38кВ від РП-0,38кВ ТП-483 РБ-9 до ВРП-0,38кВ об'єкту, ВРП-0,38кВ об'єкту, прилади обліку, трансформатори струму, електрообладнання адміністративної будівлі літ. /А-2, А¹-2, А²-5/ за адресою: м. Запоріжжя, пр. Соборний, б. 190а, заземлюючих пристроїв захисного відключення – захисту від розтікання струму на землю, захисту від ураження струмом та перенапруги.

6. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії, кВт
ПЕРША	-
ДРУГА	120,0 кВт
ТРЕТЯ	40,0 кВт

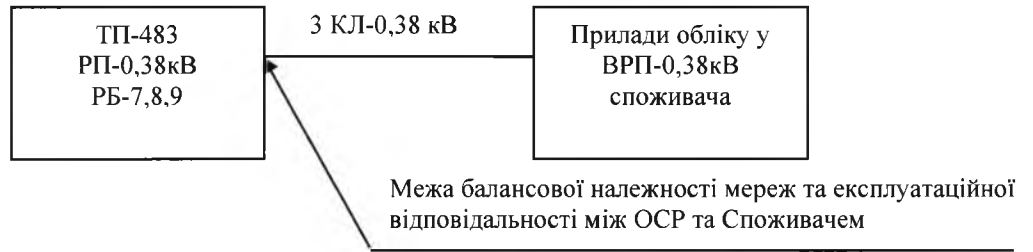
7. Оператор системи розподілу гарантує надійне постачання електроенергії струмоприймачам Споживача власними мережами до своєї межі балансової належності електромереж.

8. Споживач, Основний 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.

9. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Основному споживачу, а також доступ до цих електроустановок працівників Основного споживача для ремонту обладнання, кабельних мереж, повітряних мереж, та проведення інших необхідних робіт у терміни, обумовлені обома Сторонами.

10. Основний споживач 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.

Схема електроустановки та точка розподілу мереж:



Оператор системи



А.І. Таран

Споживач



(підпис)

О.О. Ошеров

Однолінійна схема
ДПС Східне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками
податків

Сторони домовились, що додатком до договору є однолінійні схеми електропостачання

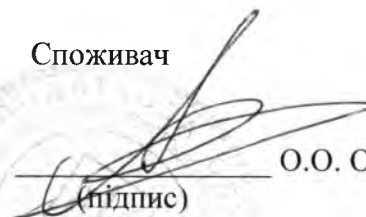
1. «Реконструкція державної податкової інспекції по пр. Соборному 190а (2-га черга будівництва)», виконана ДПІ «Запоріжжя», шифр 6253.02-01.ЕМО (додається).
2. «Технічне переоснащення обліку електроенергії адміністративного приміщення за адресою: м. Запоріжжя, пр. Соборний, 190а. Організація розрахункового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

Оператор системи


(підпис) А.І. Таран



Споживач


(підпис) О.О. Ошеров



Додаток № 12

до договору споживача про надання
послуг з розподілу електроенергії

№ 3025 від 30.10 2023 р.

Обсяги споживання електричної енергії

№ з/п	Найменування об'єкту, адреса	Призначення/доцільність поужиття, 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
Усього по договору Східного міжрегіонального управління ДПС по роботі з великими платниками податків			-	-	-	-	-	-	-	25,142	6,656	7,904	10,582	39,748	12,582	12,584	14,582	64,890	
1	Адміністративна будівля літ. /А-2, А'-2, А'-5/ м.Запоріжжя, проспект Соборний,190-а	160,00	-	-	-	-	-	-	-	25,142	6,656	7,904	10,582	39,748	12,582	12,584	14,582	64,890	

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



**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 64 890 кВт. год.

2. Вартість послуг за цим Договором становить:

2.1. 84 640 (вісімдесят чотири тисячі шістсот сорок) грн. 96 коп., в тому числі ПДВ 14 106 (чотирнадцять тисяч сто шість) грн. 83 коп.

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

У випадку завершення в Україні воєнного стану впродовж дії договору 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» зі змінами.

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 постачання електричної енергії Споживачу постачальником універсальних послуг чи постачальником «останньої надії». Або якщо згідно з обраною Споживачем комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплати 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: 01.07.2023 року по 31.12.2023 року.

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 30.03.2023 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:



(підпис) А.І. Таран

2023 р.


Державне енергетичне регулювання України
М.П. ЦОС №2
№ 00130926

Споживач:



(підпис) О.О. Ошеров

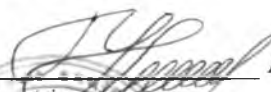
2023 р.


Державне енергетичне регулювання України
М.П.

Забезпечення конфіденційності при виконанні умов Договору

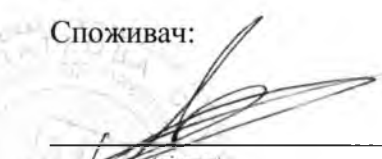
1. Сторони визначили як конфіденційну наступну інформацію:
 - про технологію виробництва;
 - фінансову діяльність;
 - формування тарифів та цін, крім ліцензованої діяльності;
 - учасників, органи управління, внутрішню структуру, способи та засоби управління, окремі локальні акти;
 - контрагентів;
 - 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.

Оператор системи:



(підпис) А.І. Таран
М.П. 

Споживач:



(підпис) О.О. Ошерров
М.П. 