

158-1957755376



ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»
(ПАТ «Запоріжжяобленерго»)

Департамент з обслуговування клієнтів

вул. Поштова, 73, м. Запоріжжя, 69002, тел. (061) 228-51-00 (78-78)
E-mail: doc@zoe.com.ua Web: http://www.zoe.com.ua Код ЄДРПОУ 00130926

12.08.2024 № 71-71/3452 На № 1899/52 від 05.08.2024р.

Юрію БІЛОВУ

вул. Шкільна, буд. 25 кв. 309,
м. Запоріжжя,
69002

Направляємо Вам 2 екземпляри оформленого з нашої сторони договору споживача (побутового) про надання послуг з розподілу електричної енергії № 512110120 від 09.08.2024 р.

Просимо Вас в 20-ти денний термін розглянути і повернути на нашу адресу один екземпляр підписаного договору споживача (побутового) про надання послуг з розподілу електричної енергії № 512110120 від 09.08.2024 р. до Департаменту з обслуговування клієнтів (Відділ прийому замовлень «Єдине вікно») ПАТ «Запоріжжяобленерго» - вул. Поштова, буд. 73, або поштою вул. Сталеварів, буд. 14, м. Запоріжжя, 69035.

Додатково повідомляємо, що для можливості проведення розрахунків за спожиту електричну енергію на виконання вимог чинних нормативно-правових актів Вами у найкоротший термін мають бути вжиті заходи щодо укладення договору про постачання електричної енергії з обраним Вами електропостачальником на об'єкт *садовий будинок, літ. А* за адресою: *м. Запоріжжя, "Запоріжсталь-1" садівниче товариство, буд. 208*. Інформацію про укладення договору про постачання електричної енергії та назву електропостачальника просимо повідомити ПАТ «Запоріжжяобленерго».

Додаток: договір споживача (побутового) про надання послуг з розподілу електричної енергії № 512110120 від 09.08.2024 р. в 2-х екземплярах.

Начальник відділу прийому замовлень
Департаменту з обслуговування клієнтів

Альона ТАРАН

*Отримано і прийнято
договору 28.08.24р. Бонд Б.І. 610.0.*



Паперова форма публічного
договору приєднання,
розміщеного на сайті оператора
системи розподілу
ПАТ «Запоріжжяобленерго»

ДОГОВІР
споживача (побутового) про надання послуг з розподілу
електричної енергії
№ 512110120

м. Запоріжжя

від 09.08.2024 р.

ПАТ «Запоріжжяобленерго», (далі – Оператор системи), який діє на підставі ліцензії з розподілу електричної енергії, що видана на підставі Постанови НКРЕ КП від 13.11.2018 року № 1415 в особі начальника відділу прийому замовлень Департаменту з обслуговування клієнтів Таран Альони Ігорівни, що діє на підставі довіреності ПАТ «Запоріжжяобленерго» № 389 від 21.12.2023р.

Споживач в особі **Білова Юрія Олександровича**, паспорт СЮ 029449 виданий Жовтневим РВ УМВС України в Запорізькій обл. 13 квітня 2007р., реєстраційний номер облікової картки платника податків 3331707973 (далі - Споживач), за об'єктом споживача уклали цей договір про наступне:

1. Загальні положення

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

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

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

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з розподілу електричної енергії, параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, та Кодексу систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, за об'єктом, технічні параметри якого фіксуються в «Паспорті точки розподілу» за об'єктом споживача, який є Додатком №2 до цього Договору, та в особовому рахунку Споживача, облікових базах даних Оператора системи.

2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (ЕІС кодами) в Додатку №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії» до цього Договору.

2.3. Споживач оплачує за розподіл електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та інші послуги Оператора системи згідно з Додатком №4 «Порядок розрахунків».

3. Порядок обліку електричної енергії

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

За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого обсягу електричної енергії береться одна кіловат година (кВт·год).

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

Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором системи розподілу в особистому кабінеті Споживача (за умови його запровадження) та/або в рахунку про сплату послуги за цим Договором, у тому числі якщо оплату за цим договором забезпечує електропостачальник споживача.

За необхідності для Споживача (його постачальника) забезпечувати визначення обсягу електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його Постачальник) має укласти із Оператором системи розподілу або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремий платний договір, в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць та передачу цих даних до Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).

3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та надавати їх Оператору системи розподілу (постачальнику послуг комерційного обліку) в один із таких способів:

- 1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу;
- 2) на сторінці сайту Оператора системи <http://www.zoe.com.ua/pokazania.php>;
- 3) за телефоном 0-800-504-502;
- 4) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи розподілу.

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку протягом періоду, що починається за два календарні дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій календарний день наступного розрахункового періоду (календарного місяця), вважаються даними на перше число календарного місяця.

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

У разі неотримання до початку четвертого календарного дня місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання.

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

3.4. 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.

3.5. Постачальник послуг комерційного обліку та оператор системи розподілу мають право здійснювати контрольні зняття показів лічильника електричної енергії Споживача.

Оператор системи розподілу не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольне зняття показів лічильника електричної енергії та формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць, в якому було здійснено контрольне зняття 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 оплати 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;
- 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, припинення користування об'єктом (приміщенням)) 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) За умов зміни діючого законодавства України, привести умови даного Договору у відповідність до вимог законодавства.

11) у разі використання установки зберігання енергії (далі - УЗЕ) на об'єкті споживача, у будь-який період часу не здійснювати у визначених законодавством випадках відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, для чого споживач зобов'язаний у визначених законодавством випадках забезпечити улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу оператора системи або мережі інших суб'єктів господарювання попередньо збереженої електричної енергії в УЗЕ та забезпечити комерційний облік відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.»

7. Права сторін

7.1. Оператор системи має право:

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

2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду вузла вимірювання, контролю за рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку та умов договору;

3) встановлювати технічні засоби, які обмежують постачання електричної енергії Споживачу у межах, передбачених Договором;

4) обмежувати або припиняти розподіл електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ;

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

6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;

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

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

7.2. Споживач має право:

1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;

2) отримувати електричну енергію належної якості згідно з умовами договору та стандартами якості електричної енергії;

3) на компенсацію, що застосовується у разі отримання електричної енергії показники якості якої не відповідають умовам договору та стандартам якості електричної енергії;

4) на компенсацію, що застосовується у разі недотримання показників якості послуг електропостачання.

5) на отримання інформації щодо якості електричної енергії, тарифів (цін), порядку оплати, умов та режимів її споживання.

6) подавати Оператору системи звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання та якості електричної енергії, та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Оператором системи причин скарги.

8. Відповідальність сторін

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

1) в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами цього Договору;

2) із дотриманням вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення об'єкта (об'єктів) Споживача;

3) із дотриманням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об'єкта (об'єктів) Споживача.

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

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

8.4. Оператор системи не несе відповідальності за тимчасове припинення постачання електричної енергії, відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, або за шкоду, заподіяну Споживачу, якщо доведе, що вони виникли не з його вини, а з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.5. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених Додатком №4 «Порядок розрахунків» до цього Договору, у разі якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює споживач безпосередньо Оператору системи, Споживач сплачує оператору системи пеню у розмірі 0,5 % за кожний день прострочення платежу, включно по день фактичної оплати.

8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи вартість необлікованої електричної енергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ.

8.7 Споживач не несе відповідальності перед Оператором системи відповідно до вимог підпунктів 8.5 та 8.6 цієї глави Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Оператора системи або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.8. Споживач не несе відповідальності за порушення термінів оплати, визначених додатком 4 до цього Договору, у разі якщо згідно з умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює Постачальник електричної енергії.

8.9. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою стороною, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається

у присутності представників обох Сторін у двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

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

9. Обставини непереборної сили

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

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

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

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

1) без попередження у разі:

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

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

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

самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

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

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

споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;

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

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

3) у разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача - за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством;

4) у разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі;

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. Оператор системи розміщує на власному вебсайті <https://www.zoe.com.ua> в розділі «Населенню»-«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.

10.3. 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 протягом 1 року, якщо інший термін не зазначено в заяві-приєднання. Договір вважається продовженим на кожен наступний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

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

11.2. Дія Договору достроково припиняється у разі:

- отримання Оператором системи від нового або попереднього власника (користувача) документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт, припинення користування об'єктом за договором, укладеним із його власником, в цих випадках 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.
- смерті Споживача та неврегулювання договірних відносин відповідно до ПРРЕЕ.

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 №5 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.

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 електричної енергії»;
- 3) № 4 «Порядок розрахунків» (публічний);
- 4) № 5 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;
- 5) № 6 «Однолінійна схема»;
- 6) № 7 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача».

Додатки №№ 3 та 7 можуть не укладатися за згодою сторін (за відсутності необхідності, зокрема у разі застосування простих схем комерційного обліку).

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

- акт встановлення / заміни / технічної перевірки / контрольного огляду/ збереження пломб вузла обліку, встановленого на об'єкті Споживача
- повідомлення про залучення споживача у графіки обмеження електроспоживання та відключень;
- акт технічної перевірки електролічильників і вимірювальних трансформаторів;
- акт про пломбування елементів розрахункового засобу обліку електричної енергії;
- акт програмування (параметризації) багатофункціонального лічильника електричної енергії.

12.8 Додаток № 4 до Договору є публічним.

Додатки № 1, 2, 5, 6 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 особового рахунку (номеру Договору) 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, що вказані у п. 13 Договору.

12.9. 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.

Паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії та всі зміни і доповнення до нього формуються та підписуються оператором системи і надаються споживачу у встановленому ПРРЕЕ порядку.

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

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

Сторони без письмової згоди іншої сторони не мають права передавати свої права та обов'язки за цим Договором третім особам.

12.10. 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.

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

13. Реквізити

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 структурного підрозділу:

Запорізькі міські електричні мережі: 69035, м. Запоріжжя, вул. Володимира 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.

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

Споживач:

Білов Юрій Олександрович, паспорт СЮ 029449 виданий Жовтневим РВ УМВС України в Запорізькій обл. 13 квітня 2007р.

Адреса реєстрації: 69002, м. Запоріжжя, вул. Шкільна (Героїв Сталінграду), буд. 25 кв. 309.

Поштова адреса: 69002, м. Запоріжжя, вул. Шкільна, буд. 25 кв. 309.

Адреса об'єкту: м. Запоріжжя, "Запоріжсталь-1" садівниче товариство, буд. 208.

ПІН 3331707973

Тел. +38(095)940-10-13

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу: 62Z1051886254594

Оператор системи:

Споживач:



А. І. Таран


(підпис)

Ю. О. Білов

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 (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу ПАТ «Запоріжжяобленерго»

ініціюється (зазначити ким): ПАТ "Запоріжжяобленерго"

приєднання споживача Білова Юрія Олександровича, паспорт СЮ 029449 виданий Жовтневим РВ УМВС України в Запорізькій обл. 13 квітня 2007р.

Білов Юрій Олександрович приєднується з 30.07.2024р. до умов договору споживача про розподіл електричної енергії на термін дії **на території України воєнного стану та шести місяців після припинення чи скасування воєнного стану (в залежності від того, яка подія настане раніше)** за технічними даними Паспорту точки розподілу 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
Садовий будинок, літ. А, м. Запоріжжя, "Запоріжсталь-1" садівниче товариство, буд. 208	ВШО-0,38кВ на зовнішній стіні ТП-540 РУ-0,38кВ ІС.Ш.-0,38кВ	62Z1051886254594

Додатки:

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

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

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

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

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

28.08.24р.
(дата)

Білов
(особистий підпис)

Ю. О. Білов
(П.І.Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

Білов Юрій Олександрович, паспорт СЮ 029449 виданий Жовтневим РВ УМВС України в Запорізькій обл. 13 квітня 2007р.

Адреса реєстрації: 69002, м. Запоріжжя, вул. Шкільна (Героїв Сталінграду), буд. 25 кв. 309.

Поштова адреса: 69002, м. Запоріжжя, вул. Шкільна, буд. 25 кв. 309.

ПІН 3331707973

Тел. +38(095)940-10-13

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

28.08.24р.
(дата подання заяви-приєднання)

Білов
(особистий підпис)

Ю. О. Білов
(П.І.Б. Споживача)

ПАСПОРТ
точки розподілу електричної енергії
Білов Юрій Олександрович

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1. ЕІС-код площадки комерційного обліку

6	2	Z	1	0	5	1	8	8	6	2	5	4	5	9	4
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання 02.08.2024 р.

1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку:
Садовий будинок, літ. А.

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: м. Запоріжжя, "Запоріжсталь-1" садівниче товариство, буд. 208

1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку 55 кВт

1.6. Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку 55 кВт, у тому числі:

1 категорія надійності струмоприймачів, кВт	-
2 категорія надійності струмоприймачів, кВт	-
3 категорія надійності струмоприймачів, кВт	55

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площадкою комерційного обліку (цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати): цілодобовий (7 днів 24 години).

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 зведені в таблицю:

ЕІС код	Місце установки вузла обліку	Тип та № лічильника	Втрати		Сторона відповідальна за збереження вузла обліку	Параметри, обов'язкові для вимірювання $A / R (+/-)$	Період інтегрування, хв	Метод зчитування (локальне/дистанційне)	Рівень напруги фізичної ТКО, кВ	Встановлені засоби контролю/обмеження потужності			
			в лінії	в трансформаторі						Назва засобу контролю/обмеження потужності	Тип	Напруга, кВ	Струм спрацьовування, А
62Z10518 86254594	ВШО-0,38кВ на зовнішній стіні ТП-540 РУ-0,38кВ І С.Ш.-0,38кВ	NIK 2300 АРЗ Т. 2000.МС.11 №20363944	ΔLa_1^* + ΔLa_2^*	-	споживач	A+	15	лок	0,38	автоматичний вимикач	AB	0,38	100А

*Примітка: Розрахунок втрат електричної енергії в електромережі споживача, для яких результати обчислень визначені літерою Δ , виконуються Оператором системи щомісячно відповідно до умов цього додатку та обсяг втрат електроенергії додається до обсягу електричної енергії визначеного за розрахунковим засобом обліку.

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 №5 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 № 6 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 №7.

Паспóрт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проєктних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу (передачі) площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО 09.08.2024 року.

А. І. Таран/

(П. І. Б)

(Дата)



(Підпис)

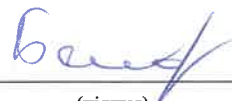
Порядок розрахунків

1. Споживач оплачує послугу з розподілу електричної енергії Оператору системи, у випадках, передбачених умовами п. 5.4 та 5.5 Договору.
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.
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.
4. Споживач, що є побутовим, надає покази лічильника Оператору системи відповідно до умов п.3.3 Договору.
5. За підсумками розрахункового періоду Оператор системи виписує Споживачу рахунок для оплати послуги з розподілу електричної енергії. Сума платежу визначається, виходячи з тарифів на послугу з розподілу електричної енергії та фактичного обсягу спожитої електричної енергії, а також з урахуванням сум платежів, що надійшли від Споживача.
6. Споживачі здійснюють оплату вартості послуги з розподілу електричної енергії за фактичними показами засобів комерційного обліку електричної енергії до 25 числа місяця, наступного за розрахунковим на підставі рахунків, виставлених йому Оператором системи.

Оператор системи:


(підпис) А. І. Таран

Споживач:


(підпис) Ю. О. Білов

Додаток № 5

до договору споживача (споживача) про
надання послуг з розподілу
електричної енергії

№ 512/110/120

від 09.08.2024р.

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

ТУ № 2410-0079-ЛБ-2 від 02.02.2024р.

Оператор системи: ПАТ «Запоріжжяобленерго»

в особі: наказальника ВПЗ ДОК Терен А. Ільовича

Споживач: БІЛОВ Ю.О.

цим актом встановили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи: ТП-540.

Споживача: ЛЕП-0,38кВ АПВ-3(1х35) L=3х0.5м. від ІСШ-0,38кВ РУ-0,38кВ ТП-540 до комутаційного апарату ВА 73/3 Іу=125А А-5. Комутаційний апарат ВА 73/3 Іу=125А А-5, КЛ-0,38кВ ВВГнг-4х35 L=7м. від комутаційного апарату ВА 73/3 Іу=125А А-5 до ВШО-0,38кВ. ВШО-0,38кВ, яка встановлено на зовнішній стіні ТП-540. АВ, прилад обліку, який встановлено у ВШО-0,38кВ.

ЛЕП-0,38кВ СІП 4х95 L=129м. від ВШО-0,38кВ до ВРП-0,38кВ об'єкту (садовий будинок № 208 СТ «Запоріжсталь-1»). ВРП-0,38кВ, електрообладнання, внутрішні електричні мережі, об'єкту за адресою: м. Запоріжжя. СТ «Запоріжсталь-1»

2. Межа балансової належності встановлюється: в точці приєднання обладнання Споживача до І СШ-0,38кВ РУ-0,38кВ ТП 540.

3. Межа експлуатаційної відповідальності встановлюється: в точці приєднання обладнання Споживача до І СШ-0,38кВ РУ-0,38кВ ТП 540.

4. Оператор системи несе відповідальність за технічний стан та безпечну експлуатацію обладнання: ТП-540.

5. Споживач несе відповідальність за справний стан та безпечну експлуатацію електрообладнання: ЛЕП-0,38кВ АПВ-3(1х35) L=3х0.5м. від ІСШ-0,38кВ РУ-0,38кВ ТП-540 до комутаційного апарату ВА 73/3 Іу=125А А-5. Комутаційний апарат ВА 73/3 Іу=125А А-5, КЛ-0,38кВ ВВГнг-4х35 L=7м. від комутаційного апарату ВА 73/3 Іу=125А А-5 до ВШО-0,38кВ. ВШО-0,38кВ, яка встановлено на зовнішній стіні ТП-540. АВ, прилад обліку, який встановлено у ВШО-0,38кВ.

ЛЕП-0,38кВ СІП 4х95 L=129м. від ВШО-0,38кВ до ВРП-0,38кВ об'єкту (садовий будинок № 208 СТ «Запоріжсталь-1»). ВРП-0,38кВ, електрообладнання, внутрішні електричні мережі, об'єкту за адресою: м. Запоріжжя. СТ «Запоріжсталь-1», 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	-
ТРЕТЯ	55,0

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

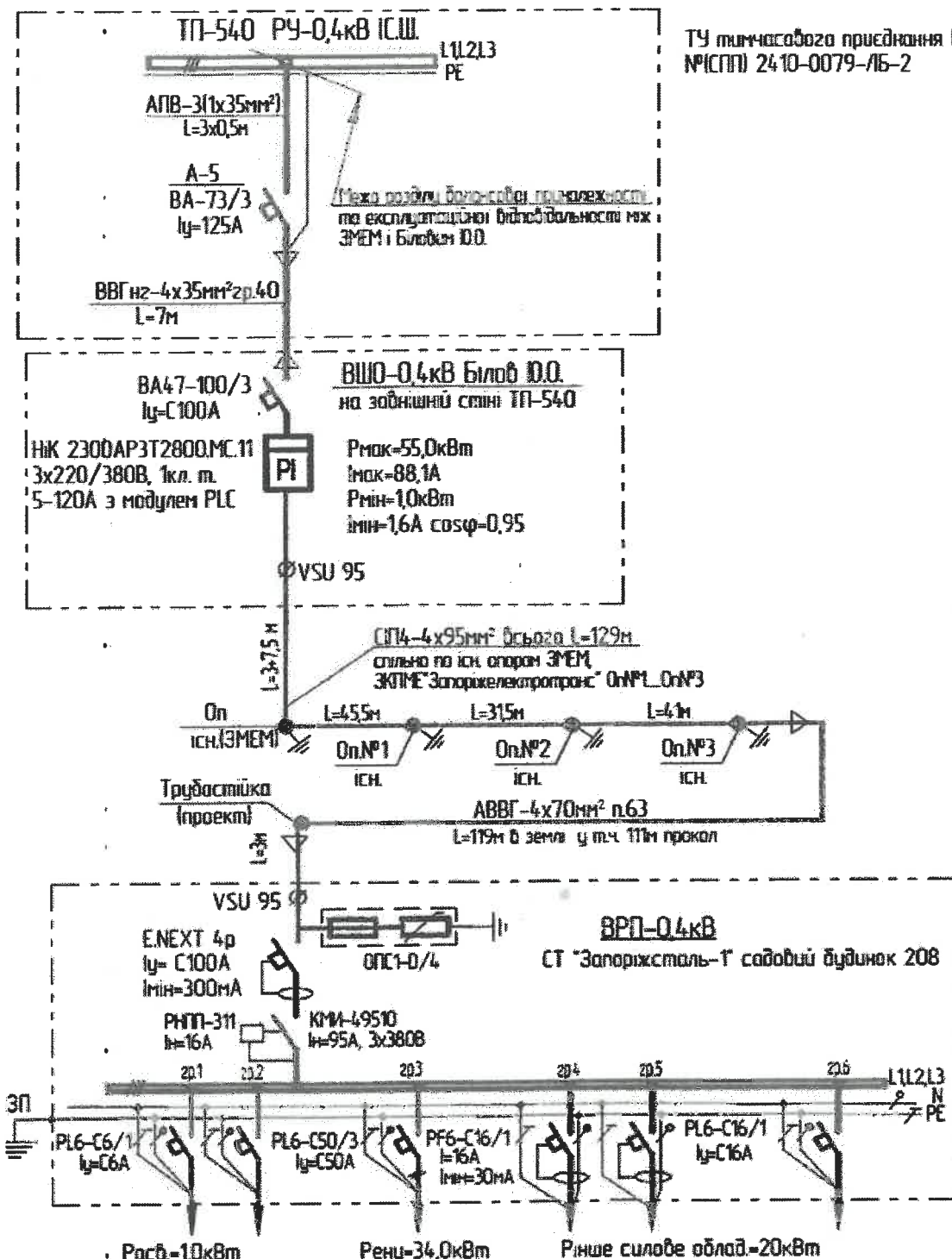
8. Споживач та Оператор системи зобов'язуються утримувати установки, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Кодексу системи розподілу, ПТЕ, ПБЕЕ.

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

10. Оператор системи зобов'язується забезпечити на своїй території допуск до електроустановок, 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 установки та точка розподілу мереж:

L^{II}



ТУ тимчасового приєднання від 02.02.2024р.
№(СПП) 2410-0079-ЛБ-2

Межа розділу балансової приналежності та експлуатаційної відповідальності між ЗЕМІ і Блоком ІО.

ВШО-0.4кВ Блок ІО.
на зовнішній стіні ТП-540

СИП-4x95mm² довжина L=129м
опільно по існ. опорам ЗЕМІ
ЗКПНЕ "Запоріжелектротранс" ОН№1, ОН№3

АВВГ-4x70mm² n.63
L=179м в землі у т.ч. 111м прокол

ВРП-0.4кВ
СТ "Запоріжсталь-1" садовий будинок 208

Електрообладнання садового будинку III категорії з надійності електропостачання.
Екологічно, об'єктно та технологічно брани не потребує.

Оператор системи

Споживач:

Для грошових та господарських документів
Погоджено:
Вячеслав ЦАПКО
2024р.

Білов
(підпис)
Ю.О. Білов

Додаток № 6
до договору споживача (побутового)
про надання послуг з розподілу
електричної енергії
№ 512110120 від 09.08.2024 р.

Однолінійна схема електропостачання
Білов Юрій Олександрович

Садовий будинок, літ. А, м. Запоріжжя, "Запоріжсталь-1" садівниче товариство, буд. 208.

Сторони домовились, що додатком до договору є однолінійна схема «Тимчасове приєднання» до електричних мереж електроустановок садового будинку, літ А, м. Запоріжжя, «Запоріжсталь-1» садівниче товариство, будинок 208. Замовник Білов Юрій Олександрович, шифр 20240501.0-ЕП, виконана ФОП Гладун (додається).

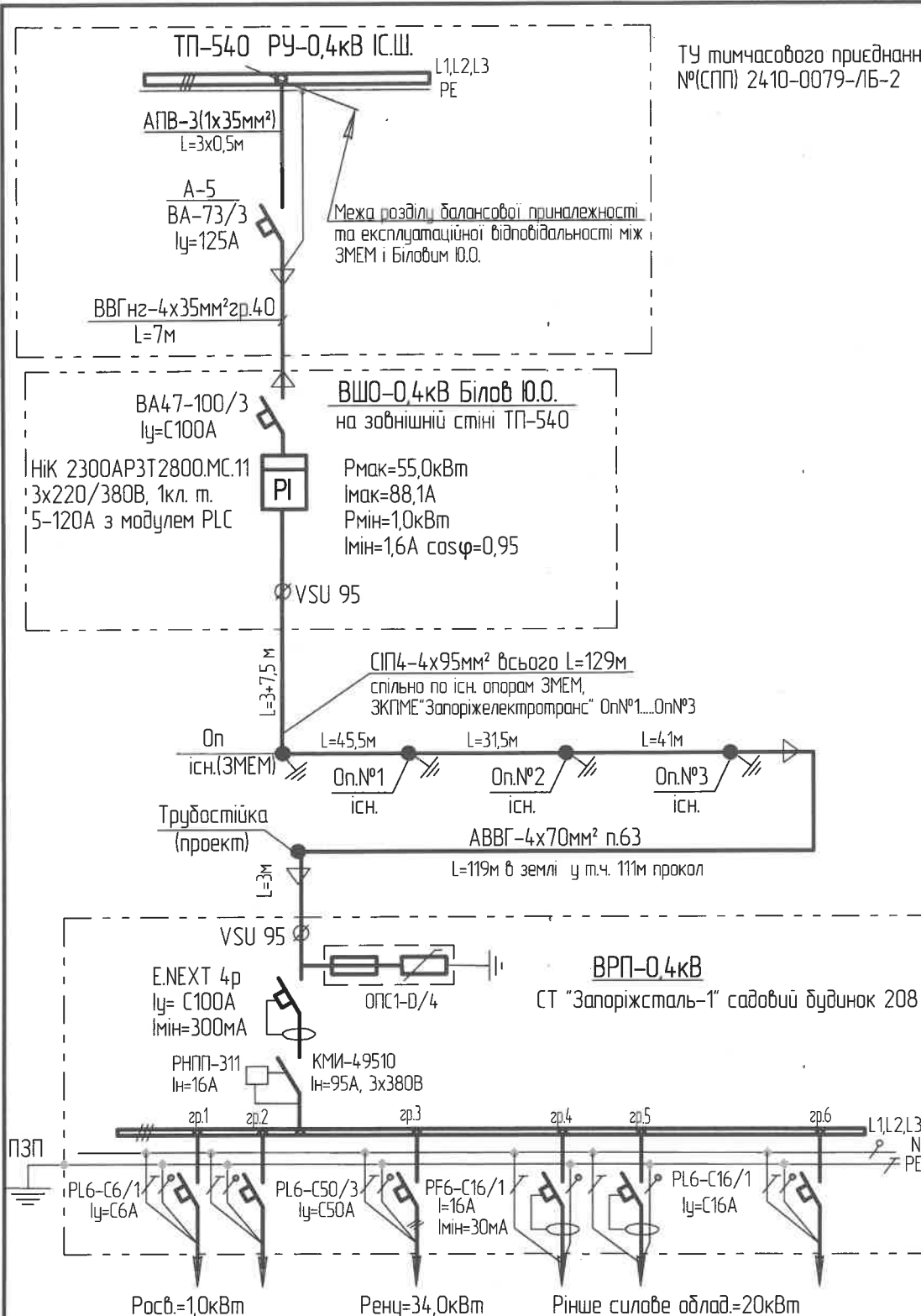


А. І. Таран

Споживач:


(підпис)

Ю. О. Білов



Електрообладнання садового будинку III категорії з надійності електропостачання.
Екологічної, аварійної та технологічної броні не потребує.

20240501.0-ЕП

Тимчасове приєднання до електричних мереж електроустановок садового будинку, літ.А,
м. Запоріжжя, "Запоріжсталь-1" садовий товариство, будинок 208.
Замовник: Білов Юрій Олександрович

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата			
						Електропостачання напругою 0,4кВ		
						Стадія	Аркуш	Аркушів
Розробив						РП	1	15
Гладун В.Д.						ФОП Гладун		
						Кваліфікаційний сертифікат серія АР № 013927		
Однoliniйна схема електропостачання і обліку								

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 ЛЕП-0,38кВ від А-5 РУ-0,38кВ ІС.Ш.-0,38кВ ТП-540 до ВШО-0,38кВ об'єкту.

1. Вихідні дані для розрахунку:		
Довжина лінії, км, L	0,0005	0,007
Марка лінії	АПВ-3 1х35	ВВГнг 4х35
Питомий активний опір лінії, Ом/км, Ro	0,89	0,53
Кількість гілок кабельної лінії, n	3	1
Споживання активної енергії за розрахунковий період, кВт.год, Wa.		
Число годин роботи лінії під навантаженням протягом розрахункового періоду, год, Tr		
Номинальна напруга лінії, кВ, Un	0,38	0,38
Коефіцієнт форми графіка навантаження, кф ²	1,15	1,15
Нормативний тангенс навантаження згідно "Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії", tgφ	0,8	0,8
2. Розрахункові дані:		
Еквівалентний активний опір лінії, Ом Rек= Ro*L/n		
Розрахункова величина споживання реактивної енергії, кВАр.год, Wp. Wp = Wa * tgφ		
Квадрат середнього діючого значення сили струму лінії, А, I ² I ² = (Wa ² + Wp ²) / (3 * Tr ² * Un ²)		
Втрати активної енергії, кВт.год ΔWa= 3 * I ² * Rек * кф ² * Tr * 10 ⁻³	ΔLa ₁ *	ΔLa ₂ *

*Примітка: Розрахунок втрат електричної енергії в електромережі споживача, для яких результати обчислень визначені літерою Δ, виконуються Оператором системи щомісячно відповідно до умов цього додатку та обсяг втрат електроенергії додається до обсягу електричної енергії визначеного за розрахунковим засобом обліку.

Оператор системи:

А. І. Таран

Споживач:

Ю.О. Білов



(підпис)