

# ДОГОВІР споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

## ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО"

(далі - Оператор системи), яке діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (Постанова НКРЕКП №1479 від 23.11.2018р.)

### 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 N 312 (далі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

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

### 2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з розподілу (передачі) електричної енергії параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 309, та Кодексу систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 310, за об'єктом, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки розподілу за об'єктом споживача, який є Додатком 2 до цього договору, та в особовому рахунку Споживача, облікових базах даних Оператора системи.

2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (ЕІС кодами) в Додатку 3 до цього Договору.

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

### 3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311 (далі - Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.

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

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

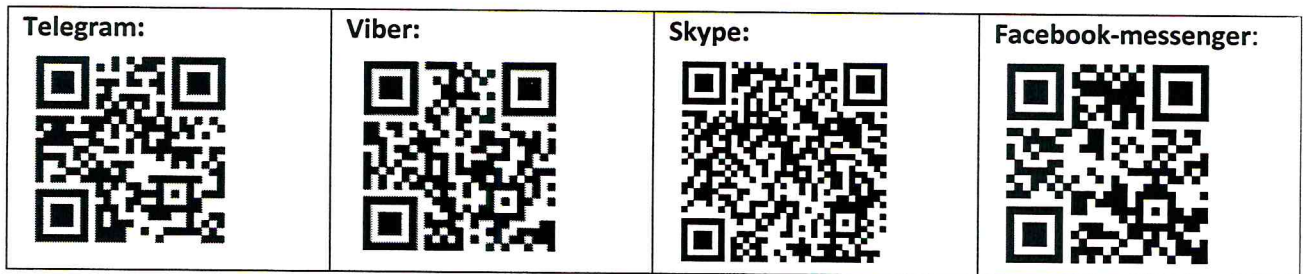
Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором системи розподілу в особистому кабінеті Споживача (за умови його запровадження) та/або в рахунку про сплату послуги за цим Договором, у тому числі якщо оплату за цим договором забезпечує електропостачальник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

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

Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).

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

- 1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу;
- 2) за телефоном **(032) 295-85-13, 0-800-30-15-68, 067-333-15-68, 050-460-15-68, 093-170-15-68** або СМС за телефоном **5068**;
- 3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи розподілу;
- 4) на електронну адресу **[pokaz@loe.lviv.ua](mailto:pokaz@loe.lviv.ua)**;
- 5) через чат-бот на сайті Оператора системи розподілу **[www.loe.lviv.ua](http://www.loe.lviv.ua)**;
- 6) у Telegram, Viber, Skype та Facebook-messenger за допомогою QR-кодів:



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 відповідно до Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.

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

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Постачальнику послуг комерційного обліку (Оператору системи) звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць в один із таких способів:

- 1) із використанням системи онлайн-розрахунків «Персональний кабінет» на web-сайті Оператора системи за доменною адресою: **<https://info.loe.lviv.ua>**;
- 2) на електронну адресу: **[pokaz@loe.lviv.ua](mailto:pokaz@loe.lviv.ua)**;
- 3) для споживачів, у яких встановлено лише прилади обліку активної електроенергії, за допомогою СМС на номер **5068**.

При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.

Покази розрахункових засобів обліку встановлених на підстанціях Оператора системи знімаються (фіксуються) згідно графіка представником Оператора системи та Споживача, або шляхом електронного зчитування інформації. У випадку відсутності представника споживача на дату зняття, представник Оператора системи самостійно знімає (фіксує) покази розрахункових засобів обліку.

Перевірка достовірності даних комерційних засобів обліку безпосередньо на місці їх встановлення забезпечується сторонами за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців, про що складається відповідний акт контрольного огляду засобу комерційного обліку.

У разі ненадання Споживачем звіту про дані комерційних засобів обліку протягом трьох

календарних днів після закінчення розрахункового місяця та за відсутності переданої (зчитаної) з них інформації засобами дистанційної передачі даних, а також за відсутності контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом розрахункового місяця обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового споживання попереднього розрахункового місяця.

3.5. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця передається Адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС

України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його постачальником. За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи розподілу.

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

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

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

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

1.2. 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 передачі електричної енергії, укладеного згідно з цими Правилами, призупиняється в частині розрахунків на строк, протягом якого споживач закупає електричну енергію для власного споживання за двохсторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, але продовжує діяти в усіх інших частинах.

1.3. 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).

1.4. 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**

1.5. 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.

1.6. Оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточний рахунок оператора.

1.7. Тариф (ціна) на послугу з розподілу (передачі) електричної енергії та терміни оплати послуги зазначаються в додатку 4 "Порядок розрахунків".

1.8. 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.

1.9. Оператор системи в особовому рахунку Споживача зазначає сторону, яка здійснює оплату наданих Споживачу послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

## 6.Зобов'язання Сторін

### 6.1. Оператор системи зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) відкрити особовий рахунок Споживача;
- 3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії;
- 4) здійснювати розподіл (передачу) електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;
- 5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом (передачею) електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень;
- 6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу (передачі) електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію;
- 7) ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання;
- 8) проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків;
- 9) здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки;
- 10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом (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 (після пред'явлення ними службових посвідчень) до об'єкта споживача для проведення технічної перевірки засобу комерційного обліку (засобів вимірювальної техніки), електроустановок та електропроводки, вимірювання показників якості електричної енергії, контролю за рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання відключення та обмеження споживання електричної енергії споживачу (субспоживачу) відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку та виконувати їх обґрунтовані письмові вимоги щодо усунення виявлених порушень, якщо це обумовлено умовами договору;
- 6) забезпечити безперешкодний доступ представникам постачальника послуг комерційного обліку, електропостачальника та/або оператора системи (після пред'явлення ними службових посвідчень) до розрахункових засобів комерційного обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах споживача, для візуального або автоматизованого зняття показів розрахункових засобів комерційного обліку;
- 7) не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Споживачу, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора системи. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року N 209;
- 8) у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора системи про розірвання цього договору та не пізніше дня звільнення об'єкта здійснити всі оплати передбачені умовами цього Договору;

- 9) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу (передачу) безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком до цього Договору;
- 10) 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;
- 11) не перешкоджати заміні засобів комерційного обліку у разі здійснення такої заміни за рахунок постачальника послуг комерційного обліку або оператора системи.

## **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 представником службового посвідчення) до електричних установок споживача та розрахункових засобів вимірювання електричної енергії для проведення технічної перевірки та контрольного огляду вузла вимірювання, контролю за рівнем споживання електричної енергії та потужності, вимірювання показників якості електричної енергії, контрольного огляду електричних мереж від межі балансової належності до точки вимірювання та/або точки обліку відповідно до умов укладених договорів, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку та умов договору, виконання інших робіт відповідно до договору;
- 3) проводити (за пред'явленням представником службового посвідчення) обстеження електроустановок споживачів щодо виявлення споживання електричної енергії поза засобами вимірювання та інших порушень, що викликають неправильне вимірювання обсягів споживання електричної енергії;
- 4) на отримання доступу до засобів вимірювальної техніки, систем автоматизованого вимірювання та баз даних результатів такого вимірювання (з метою отримання інформації) для контролю обсягів розподілу електричної енергії та величини потужності;
- 5) встановлювати технічні засоби, які обмежують постачання електричної енергії Споживачу у межах, передбачених договором;
- 6) вимагати від споживача дотримання режимів відбору потужності на рівні, визначеному умовами договору;
- 7) обмежувати або припиняти розподіл електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ та КСР;
- 8) вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;
- 9) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ та умов договору;
- 10) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам договору про розподіл електричної енергії та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;
- 11) 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 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 подвійної облікової ставки НБУ за кожний прострочений день оплати, враховуючи день фактичної оплати, та за весь період прострочення. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

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

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

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

8.9. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою стороною, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у присутності представників обох Сторін у двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право 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;
- у разі самовільного відновлення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії), несанкціонованого відбору електричної енергії Користувачем або втручання в роботу засобів обліку електричної енергії або елементів системи розподілу, зниження показників якості електричної енергії з вини Користувача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок ОСР та/або інших Користувачів, невиконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади, який стосується вищенаведених порушень, ОСР має право без попередження повністю припинити розподіл електричної енергії після оформлення у встановленому цим Кодексом порядку акта про порушення.

2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за 5 (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;
- несплати вартості необлікованої електричної енергії внаслідок порушення Споживачем Правил роздрібного ринку електричної енергії, визначеної відповідно до законодавства;
- невиконання припису представника відповідного органу виконавчої влади;
- закінчення терміну дії, розірвання або не укладення договору між Споживачем та Оператором системи;
- закінчення терміну дії договору між Споживачем та постачальником "останньої надії" (за умови не укладення Споживачем договору з іншим електропостачальником);
- порушення Користувачем Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209 (далі - Правила охорони електричних мереж), під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму;
- недопущення до електроустановок Користувача, пристроїв релейного захисту, автоматики та зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів обліку електричної енергії уповноважених посадових осіб органів виконавчої влади та/або ОСР, на яких покладено відповідні обов'язки згідно із законодавством України та/або договором;
- невиконання обґрунтованих вимог щодо приведення засобів розрахункового обліку до вимог щодо технічного стану, передбаченого Кодексом комерційного обліку у випадку виконання Оператором системи функцій Адміністратора комерційного обліку (пп.4 п.11.5. Кодексу системи розподілу);
- на вимогу Постачальника у зазначені в цій вимозі терміни.

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

4) у разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі - згідно з додатком 5 "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень" до Договору;

5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

## 11.Строк дії договору

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

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

11.2. Дія договору достроково припиняється у разі:

- отримання Оператором системи від нового або попереднього власника (користувача) документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;
- у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою.

У разі припинення дії договору договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на об'єкт, а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення дії договору) продовжує діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між Сторонами.

## 12.Інші умови

12.1. Інші умови можуть бути узгоджені сторонами в додатках до цього Договору, які є невід'ємними частинами цього Договору.

12.2. Усі додатки, зміни та доповнення до цього Договору, оформляються сторонами письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженими особами двох сторін.

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

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

12.3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до Додатка 6 до цього Договору.

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

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

12.6. Розбіжності з технічних питань під час виконання умов цього Договору регулюються органами Державної інспекції енергетичного нагляду України згідно з правилами роздрібного ринку електричної енергії, правилами улаштування електроустановок, правилами безпечної експлуатації електроустановок Споживача, правилами технічної експлуатації установок Споживача.

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки:

- 1) N 1 "Заява-приєднання";
- 2) N 2 "Паспорт точки/точок розподілу електричної енергії";
- 3) N 3 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії";
- 4) N 4 "Порядок розрахунків";
- 5) N 5 "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках аварійних відключень";
- 6) N 6 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін" (за наявності);



- 7) N 7 "Однолінійна схема електропостачання";
- 8) N 8 "Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача";
- 9) N 9 "Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача";
- 10) N 10 "Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії" (крім побутових споживачів);
- 11) N 11 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів (Оператора системи).

12.9. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін та невідкладно вносити зміни в цей Договір.

12.10. Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом подаються всіма Споживачами (крім побутових) Оператору системи не пізніше **01 листопада** поточного року, у порядку, встановленому Кодексом систем розподілу.

12.11. Якщо за ініціативою однієї із Сторін Договір оформлюється в паперовій формі, Договір укладається у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи, другий - у Споживача

### 13. Реквізити Оператора системи

Назва організації: **ПрАТ "Львівобленерго"**

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) 62X5128560798270

Адреса: 79026, м. Львів, Козельницька, 3

Телефон (0-32) 239-21-13, (0-32) 239-2114 ф.

Електронна адреса: [kanc@loe.lviv.ua](mailto:kanc@loe.lviv.ua)

Офіційний веб-сайт: <http://www.loe.lviv.ua>

Центральний РЕМ

Юридична адреса: 81100, Львівська область,  
м. Пустомити, вул. Шкільна, буд. 27

Електронна адреса: [kanc\\_ce@loe.lviv.ua](mailto:kanc_ce@loe.lviv.ua)

Номер поточного рахунка:

UA 103395002600500443120000006

в АТ «ТАСКОМБАНК»

МФО 339500

код ЄДРПОУ 00131587

ПІН 001315813027

Заступник начальника з комерційного обліку  
Центрального РЕМ

Скаш М.З.



*Даний документ є паперовим примірником публічного Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії розміщеного на офіційному сайті ПрАТ "Львівобленерго"*



**Додаткова угода  
про внесення змін до Договору споживача про  
надання послуг з розподілу електричної енергії  
№ 1946800 від 31.01.2019 р.**

м. Пустомити

від «13» квітня 2021 р.

**ОПЕРАТОР СИСТЕМИ:** Приватне акціонерне товариство «Львівобленерго», в особі Начальника Центрального РЕМ Федора А.З., що діє на підставі Довіреності №112-07-2057 від 01.04.2020р.

**СПОЖИВАЧ:** ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «Вектор Захід Плюс», в особі керівника – Назаревич О.В., що діє на підставі Статуту (далі – Сторони), дійшли до згоди про таке:

1. ОПЕРАТОР СИСТЕМИ ТА СПОЖИВАЧ, у зв'язку із виконанням технічних умов № 246-1018/2 від 22.11.2020 р. по об'єкту: адміністративно-побутові та складські приміщення, засіб обліку № 02522734 (сmt. Щирець), домовилися про внесення змін до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії №1946800 від 31.01.2019 р. (надалі - Договір):

1.1 Доповнити Договір Додатком №1 «Заява-приєднання» (додаток № 1 від 06.04.2021 р. додано);

1.2 Доповнити Договір Додатком №2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії» (додаток № 2 від 13.04.2021 р. додано);

1.3 Доповнити Договір Додатком №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії» (додаток № 3 від 13.04.2021 р. додано);

1.4 Доповнити Договір Додатком №4 «Порядок розрахунків» (додаток № 4 від 13.04.2021р. додано);

1.5 Доповнити Договір Додатком №5 «Порядок участі Споживача в графіках аварійних відключень» (додаток № 5 від 13.04.2021 р. додано);

1.6 Доповнити Договір Додатком №6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін» (додаток № 6 від 13.04.2021 р. додано);

1.7 Доповнити Договір Додатком №7 «Однолінійна схема електропостачання» (додаток №7 від 13.04.2021р. додано);

1.8 Доповнити Договір Додатком №8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі споживача» (додаток № 8 від 13.04.2021р. додано);

1.9 Доповнити Договір Додатком №10 «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії» (додаток № 10 від 13.04.2021р. додано)

1.10 Доповнити Договір Додатком №11 «Відомість про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів (Оператора системи)» (додаток № 11 від 13.04.2021р. додано);

2. Цю додаткову угоду складено у двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із сторін.

3. Всі інші умови договору залишаються незмінними, і сторони підтверджують по них свої зобов'язання.

4. Ця додаткова угода вступає в силу з моменту підписання її Сторонами та є невід'ємною частиною до Договору.

**Оператор системи розподілу:**

**Споживач:**

ПрАТ «Львівобленерго»  
Центральний РЕМ

Товариство з обмеженою відповідальністю  
«ВЕКТОР ЗАХІД ПЛЮС»

81160, м. Пустомити, вул. Шкільна, 27

81160, сmt. Щирець, вул. Лепкого, 17

М.П.

М.П.

Федор А.З.

Назаревич О.В.

Виконавчий  
юрисконсульт

Кузіна К.О.

## Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.18 № 87, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 02.04.18 за № 392/31844 (далі Методика).

1. Споживач: ТЗОВ "Вектор Захід плюс"

2. Адреса: смт Щирець, вул. Стуса, 1А

3. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:

№ п/п	Тип КУ	Номінальна напруга		Усього
		до 1000В	понад 1000 В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:			
1.1	З автоматичним регулюванням, кВАр	0	0	0
1.2	З ручним регулюванням, кВАр			
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт			
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр			

Відключені від електромереж установки повинні бути впломбовані персоналом електропередавальної організації (ЕО)\* при складанні цього додатку та не вносяться до даної таблиці.

4. Плата за перетікання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначається за формулою:

$$П = П_1 + П_2 - П_3, \quad (\text{грн.}) \quad (1)$$

де  $П_1$  - основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн.

$П_2$  - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн.

$П_3$  - знижка плати у разі залучення споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

Плата  $П_1$  визначається за формулою:

$$П_1 = П_с + П_г, \quad (\text{грн.}) \quad (2)$$

де  $П_с$  - плата за споживання реактивної електроенергії, грн.

$П_г$  - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$П_с = \left( \sum_{i=1}^v WQ_{r(+)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{r(-)} \times D_j \right) \times T, \quad (\text{грн.}) \quad (3)$$

де  $D_i, D_j$  - економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

$T$  - середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, грн/кВт-год.

У разі отримання від'ємного результату за формулою (3) значення  $П_с$  приймається рівним нулю.

За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$П_с = \left( \sum_{i=1}^v WQ_{r(+)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{r(-)} \times D_j \right) \times T, \quad (\text{грн.}) \quad (4)$$

У формулі 4 транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії  $WQ_{r(-)}$  враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

За наявності в усіх точках вимірювання обліку, диференційованого за зонами доби, у формулі 4 використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка.

У разі отримання від'ємного результату за формулою 4 значення  $П_г$  приймається рівним нулю.

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

$$P_r = W Q_{r(0)} \times D_{cp} \times T, \quad (\text{грн.}) \quad (5)$$

де  $D_{cp} = \frac{1}{V} \sum_{i=1}^V D_i$  - середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр.

Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами КРП обчислюється за формулою:

$$P_2 = P_c \times (\text{tg}\phi - 0,25)^2, \quad (\text{грн.}) \quad (6)$$

При  $\text{tg}\phi \leq 0,25$  (що відповідає економічному режиму роботи з  $\cos\phi = 0,97$ ) складова  $P_2$  приймається рівною нулю. Якщо  $\text{tg}\phi > 2$ , у формулі 6 використовується  $\text{tg}\phi = 2$ .

Умови розрахунку знижки плати ПЗ узгоджуються зі споживачем. Рішення про доцільність залучення споживача до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок приймає **Оператор системи**.

Розрахункові втрати реактивної електроенергії в обладнанні технологічних мереж споживача (трансформатори, лінії, реактори тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховуються.

Значення ЕЕРП, що використовуються у формулах 3, 4, розраховуються за допомогою сертифікованого програмного комплексу КВАРЕМ або інших програмних комплексів, сумісних з ним за функціональними можливостями.

Математично ЕЕРП є частковою похідною за сумарними втратами активної потужності розрахункової схеми електричної мережі від реактивної потужності в точці розрахунку і обчислюється методом чисельного диференціювання за формулою:

$$D = (\Delta P_{(+)} - \Delta P_{(-)}) / 2\Delta Q, \quad \text{кВт/кВАр} \quad (7)$$

де  $\Delta P_{(+)}, \Delta P_{(-)}$  - відповідно сумарні втрати активної потужності в розрахунковій схемі електричних мереж у разі відхилення реактивної потужності в точці розрахунку на величини  $+\Delta Q$  і  $-\Delta Q$ .

Обчислення ЕЕРП виконуються на основі інформаційної бази розрахункових схем магістральних мереж **електроенергетична система (ЕС)**, розподільних мереж ЕП і технологічних мереж споживачів електроенергії.

#### 5. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

№ п/п	Точка обліку	Вид обліку (спожив. генер.)	Номер приладу обліку	Тип приладу обліку	Тр-тор струму $K_{т.с}$	Тр-тор напруги $K_{т.н}$	Коеф. обліку $K_0 = K_{т.н} / K_{т.с}$	Точка розрахунку ЕЕРП (КТП, РП, ПП та ін.)	ЕЕРП (D), кВт/кВАр	Потреба розрах. втрат у тр-тор
1	ВШО	СА, СЛ, СГ	02588465	МТХ 3R30 DK 4L1-YD04	0	0	1	СКТП-6	0,0416	

$$D_{cp} = 0,0416$$

ЕЕРП вхідних точок вимірювання основного споживача розраховуються з урахуванням параметрів обладнання його електричних мереж (трансформаторів, ліній, реакторів тощо).

ЕЕРП транзитних точок вимірювання або вхідних точок вимірювання субспоживача визначаються значеннями ЕЕРП вхідних точок вимірювання основного споживача за нормальною схемою живлення.

Для транзитних точок вимірювання, що межують з мережами ЕП, або для вхідних точок вимірювання субспоживача (при розрахунках основний споживач - субспоживач) значення ЕЕРП можуть розраховуватись з урахуванням параметрів обладнання електричних мереж основного споживача

і субспоживача за нормальною схемою живлення.

ЕЕРП є сумою двох складових за формулою:

$$D = D1 + D2, \quad \text{кВт/кВАр} \quad (8)$$

де  $D1$  - перша складова ЕЕРП, що характеризує частку впливу реактивного перетікання в точці вимірювання споживача на техніко-економічні показники в електричній мережі ЕС, кВт/кВАр;

$D2$  - друга складова ЕЕРП, що характеризує частку впливу реактивного перетікання в точці вимірювання споживача на техніко-економічні показники в електричній мережі ЕП, кВт/кВАр.

Складові ЕЕРП D1 розраховуються ЕС для кожного центру живлення її розрахункової схеми за нормальною схемою та характерним режимом основної мережі ЕС. Розрахункова схема та характерний режим визначаються режимом максимальних навантажень ЕС, що передує черговому перерахунку ЕЕРП (наприклад, режимом зимового максимуму). Результати розрахунків D1 затверджуються ЕС.

Складові ЕЕРП D2 розраховуються ЕП для точок вимірювання об'єкта за нормальною розрахунковою схемою живлення споживача та характерним режимом електричної мережі ЕП. Розрахункові схеми та характерні режими визначаються режимом максимальних навантажень ЕП, що передує черговому перерахунку ЕЕРП (наприклад, режимом зимового максимуму). Результати розрахунків D2 затверджуються відповідними ЕП.

Обчислення ЕЕРП виконується ЕО згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків ЕЕРП ЕО письмовим повідомленням доводить до відома Споживача нові значення ЕЕРП не пізніше, ніж за місяць до початку розрахунків за новими значеннями. Дане повідомлення є невід'ємною частиною договору.

ЕО зобов'язана за запитом споживача надати йому можливість ознайомитись з розрахунками ЕЕРП.

Активна і реактивна потужність навантаження в точках вимірювання споживача для розрахунку ЕЕРП D2 визначається за режимом максимального навантаження об'єкта споживача (виміри зимового максимуму або літнього мінімуму, розрахункові значення за максимальним обсягом споживання, розрахункове навантаження трансформатора, дані проекційної документації тощо).

Споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період обчислюється за формулою:

$$WQ_{c(0)} = \sum_{i=1}^V WQ_{c(+i)} - \sum_{j=1}^T WQ_{c(-j)}, \quad \text{кВАр}\cdot\text{год} \quad (9)$$

- де  $WQ_{c(0)}$  - розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр·год;  
 $i, j$  - відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання;  
 $V, T$  - відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;  
 $WQ_{c(+i)}$  - обсяг споживання реактивної електроенергії  $i$ -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;  
 $WQ_{c(-j)}$  - обсяг споживання реактивної електроенергії  $j$ -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год.

Перелік транзитних точок вимірювання визначається залежно від порядку розрахунку між ЕП, основним споживачем та його субспоживачами.

У разі отримання від'ємного результату за формулою 9 значення  $WQ_{c(0)}$  приймається рівним нулю.

За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії ЕП за необхідності встановлює такий засіб обліку за власний рахунок і використовує його показники у формулі 9 або використовувати розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою:

$$WQ_{c(+)} = WPC_{(+)} \times \text{tg}\phi_H, \quad \text{кВАр}\cdot\text{год} \quad (10)$$

- де  $WPC_{(+)}$  - обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт·год;  
 $\text{tg}\phi_H$  - нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

Для розрахунку фактичного тангенсу навантаження об'єкта споживача розраховується споживання активної електроенергії за формулою:

$$WPC_{(0)} = \sum_{i=1}^V WPC_{(+i)} - \sum_{j=1}^T WPC_{(-j)}, \quad \text{кВАр}\cdot\text{год} \quad (11)$$

- де  $WPC_{(0)}$  - розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВт·год;  
 $WPC_{(-j)}$  - обсяг споживання активної електроенергії  $j$ -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт·год.

У разі отримання від'ємного результату за формулою 11 значення  $WPC_{(0)}$  приймається рівним нулю.

Якщо на об'єкті споживача встановлено пристрої генерації активної електроенергії, що не є окремими вхідними точками вимірювання (блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо), та за наявності на цих пристроях комерційного обліку генерації активної електроенергії, значення  $WPC_{(0)}$ , що використовується у формулі 4 для визначення фактичного коефіцієнта потужності, визначається з урахуванням генерації активної електроенергії у вхідних точках вимірювання і в точках вимірювання генераторних пристроїв за формулою:

$$WPC_{(0)} = \sum_{i=1}^V (WPC_{(+i)} - WPr_{(+i)}) - \sum_{j=1}^T WPC_{(-j)} + \sum_{s=1}^G WPr_{(ГП)s}, \quad \text{кВАр}\cdot\text{год} \quad (12)$$

- де  $WPr_{(+i)}$  - обсяг генерації активної електроенергії  $i$ -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт·год;  
 $s, G$  - індекс і кількість точок вимірювання генераторних пристроїв;  
 $WPr_{(ГП)s}$  - обсяг генерації активної електроенергії  $s$ -ї точки вимірювання генераторного пристрою на об'єкті споживача за розрахунковий період, кВт·год.

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

$$WQR_{(0)} = (Q_{ку} + 0,3 \cdot P_{сд}) \cdot t, \quad \text{кВАр}\cdot\text{год} \quad (13)$$

- де  $Q_{ку}$  - сумарна встановлена потужність КУ (в тому числі пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням) на об'єкті споживача, кВАр;  
 $0,3$  - рекомендований режим роботи високовольних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;  
 $P_{сд}$  - сумарна встановлена потужність високовольних (6, 10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;  
 $t$  - кількість годин у розрахунковому періоді, год.

Прийнята по середнім значенням, визначеним із співвідношення часових інтервалів за усереднений місяць:

- де  $t_k$  - календарне число годин в розрахунковому періоді, год;  
 $t_p$  - кількість годин роботи Споживача за розрахунковий період, год.  
 Наведені числові значення отримані з умов: рік - 365 днів; вихідних днів - 104; загальнодержавних святкових днів - 11.

В умовах відсутності або недостатності інформації про схеми живлення споживача використовуються середньозважені значення ЕЕРП для ЕП в цілому за формулою:

$$D_{ср} = D1_{ср} + D2_{ср}, \quad \text{кВт/кВАр} \quad (14)$$

- де  $D1_{ср}$  - середньозважений ЕЕРП  $D1$  центрів живлення споживачів ЕП від магістральних мереж ЕС;  
 $D2_{ср}$  - середньозважений ЕЕРП  $D2$  точок вимірювання споживачів ЕП.  
 Розрахунок складової  $D1_{ср}$  виконується за формулою:

$$D1_{ср} = \frac{\sum_{k=1}^{K1} (D1_k \times Q_{цж_k})}{\sum_{k=1}^{K1} Q_{цж_k}}, \quad \text{кВт/кВАр} \quad (15)$$

- де  $K1$  - кількість центрів живлення розрахункової схеми ЕС, що межують із розрахунковою схемою ЕП;  
 $D1_k$  - значення ЕЕРП  $D1$   $k$ -го центру живлення, кВт/кВАр;  
 $Q_{цж_k}$  - сумарна реактивна потужність  $k$ -го центру живлення, кВАр.

Розрахунок складової  $D2_{ср}$  виконується за формулою:

$$D2_{ср} = \frac{\sum_{n=1}^{K2} (D2_n \times Q_{н_n})}{\sum_{n=1}^{K2} Q_{н_n}}, \quad \text{кВт/кВАр} \quad (16)$$

- де  $K2$  - кількість точок вимірювання в електронній базі розрахунків ЕЕРП  $D2$ ;

$D2_n$  - значення ЕЕРП  $D2$   $n$ -ї точки вимірювання, кВт/кВАр;

$Q_{н_n}$  - навантаження реактивної потужності  $n$ -ї точки вимірювання, кВАр.

6. Споживач до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок не залучається. Розрахунок знижки плати ПЗ не проводиться.

7. Розрахункові втрати реактивної електричної енергії в обладнанні технологічних мереж Споживача (трансформатори, лінії, ректори, тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховуються.

8. Обчислення ЕЕРП виконується на основі інформаційної бази розрахункових схем магістральних мереж оператора системи передачі, розподільних мереж оператора системи розподілу і технологічних мереж споживачів електроенергії.

9. Черговий перерахунок ЕЕРП повинен виконуватись один раз на два роки. Нові значення ЕЕРП набувають чинності у січні кожного договірної періоду.

10. Перераховані значення ЕЕРП Оператор системи доводить до відома Споживача/основного споживача письмовим повідомленням.

11. Оплата рахунків за перетікання реактивної електроенергії здійснюється на поточний рахунок Оператора системи на підставі рахунків, наданих Оператором системи або самостійно сформованих електронному вигляді в персональному кабінеті.

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

Термін оплати рахунка, зазначений на платіжному повідомленні, не має перевищувати 5 операційних днів з дня отримання (формування) рахунків Споживачем.

У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах має обов'язково зазначатися така інформація: період, за який проводиться розрахунок, дата та № рахунка, № особового рахунка, сума податку на додану вартість.

12. У разі порушення розрахункового обліку реактивної електроенергії не з вини Споживача або не подання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди – згідно з п.3.3., 3.6. та 3.10. Методики обчислення плати.

13. У разі зміни будь-яких умов (даних), що впливають на порядок розрахунку плати за перетікання реактивної електроенергії об'єкта, Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи, та ініціювати внесення змін до Додатка.

За надання недостовірної інформації Споживач є відповідальним згідно з чинним законодавством.

14. У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті споживача з відсутніми пристроями КРП, що може відбуватись за рахунок зарядної потужності кабельних ліній Споживача, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі споживача або ЕП, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо Споживач повинен надати доступ працівникам ЕП для відповідної інспекції щодо наявності у Споживача або його субспоживачів засобів КРП. У разі відмови Споживача від такої інспекції ЕП нараховує споживачу плату за генерацію реактивної електроенергії.

15. Якщо обсяг споживання активної електроенергії в точці вимірювання розраховується з урахуванням навантаження електроустановок Споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми, споживання реактивної електроенергії може визначатись згідно методики за умови нульових показників відповідних лічильників.

16. Розгляд спірних питань між споживачами щодо перетікання реактивної електроенергії здійснюється Держенергонаглядом в межах повноважень, визначених чинним законодавством України, або в судовому порядку.

17. В неробочі дні та вночі електричні установки споживача повинні бути відключені.



Виконавець  
Рудик О. В.  
(П.І.Б. Підпис)

Погоджено  
  
(П.І.Б. Підпис)



### Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії

Інформація щодо об'єкта споживача: ТЗОВ «Вектор Захід Плюс»

Вид об'єкта: Адміністративно-побутові та складські приміщення

Адреса об'єкта: Пустомитівський р-н., смт.Щирець, вул. Стуса, 1А

Приєднана потужність 50 кВт.

Дозволена потужність 50 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів III

№ п/п	ЕІС код точки розподілу	Ступінь напруги (кВ)	Схема живлення (1ф./3ф.)	Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати		
				тип	напруга (кВ)	струм (А)
1	62Z660294773818H	0,38	3ф.	ВА	0,4	80

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком N 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку N 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку N 3 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії" до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

У разі виникнення зобов'язань Споживача щодо оплати послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, сторонами застосовується додаток №10 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 споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача, зазначаються в додатках №№ 5, 8 та 9.

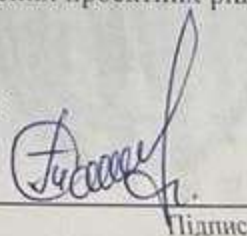
Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

Паспорт точки розподілу складено "13" \_\_\_\_\_ 01 2021 року:

Патер М.М.  
П. І. Б.

Інженер ГТА  
Посада

  
Підпис



### Порядок розрахунків

1. Розрахунок Споживача з Оператором системи здійснюється у грошовій формі за чинними тарифами, які встановлюються відповідно до положень нормативно-правових документів НКРЕКП, згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.
2. Тариф (ціна) за послуги з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії затверджується Регулятором та розміщується на офіційному сайті Оператора системи.
3. Розрахунковим місяцем (періодом) вважається **календарний місяць** (з першого по останнє число місяця включно).
4. Якщо укладено новий договір, перший розрахунковий період починається з дня початку розподілу електроенергії і закінчується в останній день відповідного календарного місяця. У випадку припинення дії договору розрахунковий період для останнього платежу починається з першого дня останнього календарного місяця постачання електричної енергії та закінчується в останній день постачання електричної енергії.
5. Обсяг спожитої електричної енергії визначається згідно з Кодексом комерційного обліку.
6. Споживач, який за умовами п. 5.4 Договору самостійно здійснює розрахунки за послугу з розподілу з Оператором системи, оплачує цю послугу на умовах повної попередньої оплати. Розмір очікуваного обсягу споживання електричної енергії визначається у розмірі фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за попередній період. Якщо фактичне значення обсягу розподіленої електричної енергії за попередній період дорівнює 0, а так само і для нових споживачів, розмір очікуваного обсягу визначається Оператором системи на основі очікуваних або розрахункових значень обсягу розподіленої електричної енергії на наступний період. Сума попередньої оплати визначається як добуток розміру очікуваного обсягу і тарифу розрахункового місяця. Сума попередньої оплати сплачується на поточний рахунок Оператора системи. Споживач зобов'язаний сплатити суму попередньої оплати не пізніше останнього робочого дня, який передує початку наступного розрахункового періоду. В разі несвоєчасної оплати Споживач зобов'язаний сплатити Оператору системи пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний прострочений день оплати, враховуючи день фактичної оплати, та за весь період прострочення. Крім цього, Споживач зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення, а також три проценти річних від простроченої суми.
7. Під час визначення суми платежу остаточного розрахунку за поточний розрахунковий період Оператором системи враховуються суми проведених попередніх платежів у поточному розрахунковому періоді. Надлишкові кошти зараховуються Оператором системи в першу чергу, на погашення заборгованості (з найдавнішим терміном її виникнення) за цим Договором, у другу чергу – в рахунок наступних платежів. Кошти, перераховані Споживачем в більшому розмірі ніж виставлений рахунок або не в терміни, визначені договором, без погодження із Споживачем можуть бути повернуті Оператором системи на поточний рахунок Споживача.
8. Платежі за надання послуг з розподілу електричної енергії, послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, пеня та інші нарахування згідно умов даного Договору, оформлені рахунками Оператора системи, оплачуються Споживачем самостійно протягом 5-ти операційних днів з дня отримання рахунків Споживачем.
9. У разі несвоєчасної оплати платежів, обумовлених даним Договором, Оператор системи проводить Споживачу нарахування плати за неустойку (штраф або пеня) та санкції, що сплачуються відповідно до ст.625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних). Оплата послуги з розподілу електричної енергії та плата за неустойку (штраф або пеня) та санкції, що сплачуються відповідно до ст.625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних) здійснюються на поточний рахунок Оператора системи.

10. Датою здійснення оплати за виставленим платіжним документом є дата, на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Оператора системи. Оплата вартості недорахованої електричної енергії здійснюється на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

11. У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах, в разі сплати на поточний рахунок Оператора системи, має обов'язково зазначатись така інформація: назва послуги або вид іншого платежу (індекс інфляції, пені, та інші нарахування); період, за який проводиться розрахунок; дата та № рахунка; № особового рахунка; сума податку на додану вартість.

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

13. За підсумками розрахункового місяця (періоду) Оператор системи оформляє та направляє (надає) Споживачу такі документи:

- акт про прийняття-передавання наданої послуги з розподілу електричної енергії;
- акт про прийняття-передавання наданої послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії.

Оформлені належним чином Акти Споживач повертає Оператору системи у п'ятиденний термін. У разі неповернення Споживачем належно підтвердженого Акта та відсутності заперечень, останній вважається підтвердженим.

Оператор системи



Споживач



Виконавець

*[Handwritten signature]*  
(підпис, П.І.Б.)

## Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках аварійних відключень

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



Виконавець

Зуб С.Р.

(П.І.Б., Підпис)



М. П. М. П. (П.І.Б., Підпис) М.П.

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

Оператор системи, в особі

Головного інженера Центрального РЕМ ПрАТ «Львівобленерго  
(посада)

Калагурського Богдана Петровича  
(прізвище, ім'я, по батькові)

та Споживач, в особі

директор ТзОВ «Вектор Захід Плюс»  
(посада)

Назаревич Олег Віталійович  
(прізвище, ім'я, по батькові)

цим актом установили :

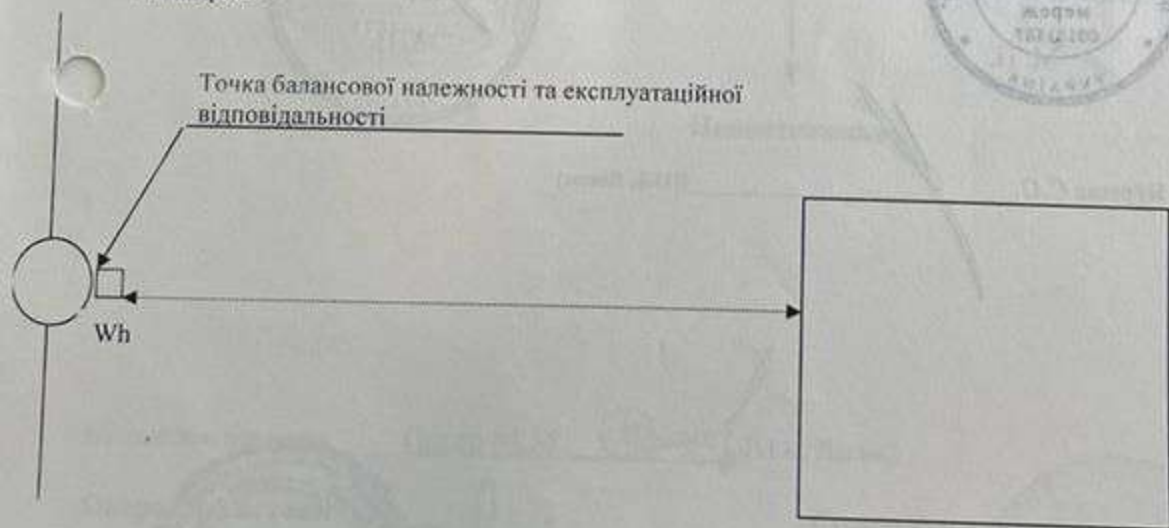
**1. Перелік об'єктів споживача та категорія надійності електропостачання:**

№ п/п	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Потуж- ність (кВт)	Категорія надійності	
			Згідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
	Адміністративно-побутові та складські приміщення, смт.Щирець, вул.Стуса,1 А	50 (п'ятдесят)	III	Відповідає

**2. Схема електропостачання об'єкта споживача :**

на опорі № 7

Точка балансової належності та експлуатаційної  
відповідальності



3. Балансова належність електромереж та установок :  
Оператора системи: опора № 7 ПЛ-0,4 кВ Л-7 від СКТП-6-09

Споживача: комерційний вузол обліку електричної енергії та все електрообладнання об'єкта.

4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:  
на входних затискачах дооблікового автоматичного вимикача в шафі комерційного вузла обліку електричної енергії.

5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється :  
на входних затискачах дооблікового автоматичного вимикача в шафі комерційного вузла обліку електричної енергії.

6. Оператор системи несе відповідальність за :  
ПЛ-0,4 кВ Л-7 від СКТП-6-09 та стан контактних з'єднань на межі експлуатаційної відповідальності

7. Споживач несе відповідальність за :  
комерційний вузол обліку електричної енергії та все електрообладнання об'єкта.

8. Сторони договору зобов'язуються забезпечити на своїх територіях охорону електромережі іншої Сторони за договором та цілодобовий вільний доступ персоналу для проведення необхідних робіт по обслуговуванню електромережі.

Цей акт є невід'ємною частиною договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, складений в двох примірниках – для Споживача та Оператора системи.

Оператор системи

Калагурський Богдан Петрович



Споживач

Назаревич О.В.



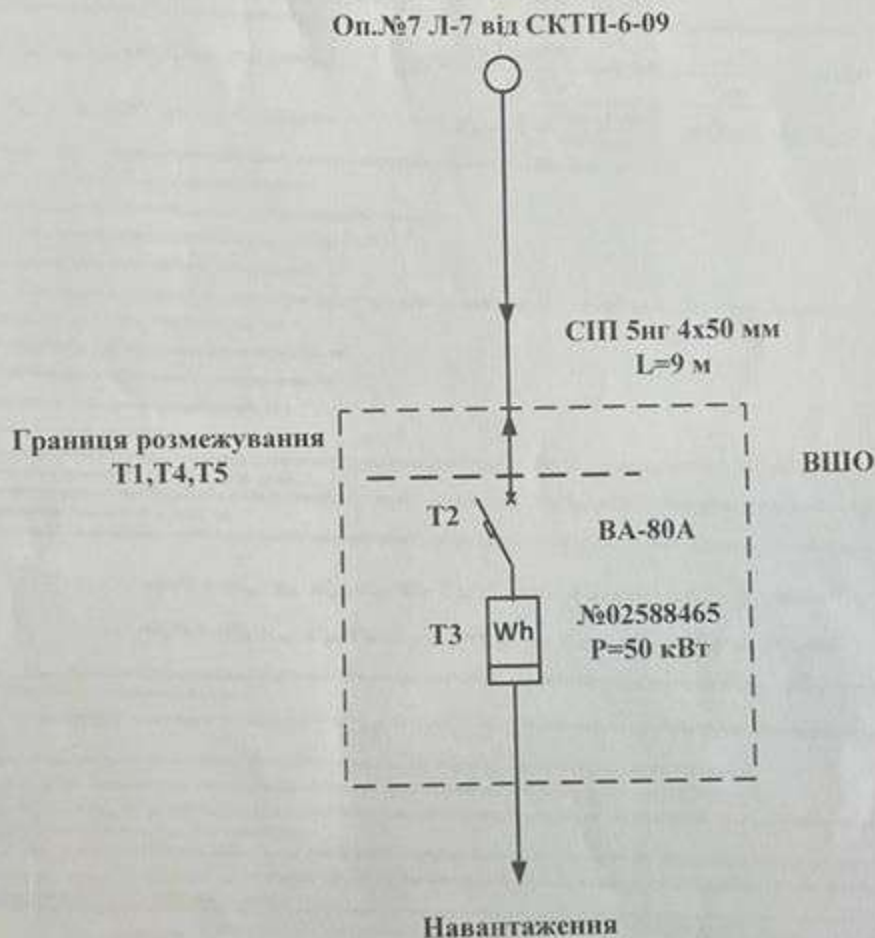
Виконавець

Інженер ВТГ Бурмас С.С.

(П.І.Б., Підпис)

### Однолінійна схема електропостачання

1. точка розподілу електричної енергії;
2. точка захисту від перевантаження;
3. точка встановлення комерційних засобів обліку;
4. точка забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання;
5. точка контролю параметрів якості електричної енергії.



Вихідні дані перевірки

Патер М.М. (Підпис) (І.Б., Підпис)

Оператор системи

Федеральна компанія «Укрентнерго»

Примітка

Інформація, що зазначена в цьому додатку, є істотною та обов'язковою для цього Договору. У разі будь-яких змін, вказаних у цьому Додатку, Споживач (або інші споживач) зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу та ініціювати внесення змін до Додатку.

Споживач

Назаренко О.А. (Підпис) (І.Б., Підпис)







5. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в лінійних електропередаваннях (ЛЕП)

5.1. Розрахунок втрат в лінійних електропередачах здійснюється згідно п.7.2 та п.7.3.2 Методичних рекомендацій

$$\Delta W_{\text{ЛЕП}}^{\text{акт}} = I^2 \cdot R_{\text{ЕК}} \cdot K^2 \cdot 10^3 \cdot T_{\text{р}} + \Delta W_{\text{ЕК}}^{\text{акт}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_{\text{ЛЕП}}^{\text{реак}} = I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot K^2 \cdot 10^3 \cdot T_{\text{р}} - \sum \Delta Q_{\text{м}} \cdot L_{\text{м}} \cdot T_{\text{м}} = \alpha \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot K^2 \cdot 10^3 \cdot T_{\text{р}} - \sum \delta_{\text{м}} \cdot L_{\text{м}} \cdot U_{\text{ном}}^2 \cdot T_{\text{м}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

- втрати електроенергії в гальвані повітряній лінії

$$\Delta W_{\text{ЕК}}^{\text{акт}} = \Delta W_{\text{ПСКРЛ}} \cdot L_{\text{л}} \cdot T_{\text{л}} \cdot 10^3 / 8760, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

- втрати електроенергії в повітряній кабельній лінії

$$\Delta W_{\text{ЕК}}^{\text{реак}} = \sum (\Delta Q_{\text{м}} \cdot L_{\text{м}}) \cdot \tan \delta \cdot T_{\text{м}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

де  $\alpha$  - коефіцієнт, що дорівнює 1 для сполучення трифазних енергій і 2 для сполучення однофазної енергії.

$R_{\text{ЕК}} = \sum R_{\text{фаз}} \cdot L_{\text{фаз}}$  - еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом;

$R_{\text{фаз}}$  - питомий опір фази m-тої довжини ЛЕП з однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

$X_{\text{ЕК}} = \sum X_{\text{фаз}} \cdot L_{\text{фаз}}$  - еквівалентний реактивний опір фази ЛЕП, Ом;

$X_{\text{фаз}}$  - питомий індуктивний опір m-тої довжини ЛЕП з однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

$L_{\text{м}}$  - довжина m-тої довжини ЛЕП з однаковим перерізом проводу (кабелю) з урахуванням його провисання, укладання "зміною" тощо, км;

$\alpha$  - кількість довжин ЛЕП з однаковим перерізом проводу (кабелю);

$K^2$  - коефіцієнт форми графіка навантаження, значення якого визначається згідно з п.6.11 Методичних рекомендацій

$U_{\text{ном}}$  - номінальна напруга ПЛ для ПЛ з рівн.  $U_{\text{ном}} < 110$  кВ та для КЛ з рівн.  $U_{\text{ном}} < 20$  кВ другої категорії при розрахунку втрат реактивної енергії в ЛЕП рівня 0

$T_{\text{р}} = 24 \cdot N_{\text{д}}$  - час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду (годин). Де  $N_{\text{д}}$  - кількість днів роботи ЛЕП у розрахунковий період. Розрахунковий період становить один календарний місяць.

$T_{\text{м}}$  - число годин навантаження ЛЕП під напругою протягом розрахункового періоду ( $T_{\text{м}} = T_{\text{ен}} - T_{\text{б}}$  за  $T_{\text{ен}}$  - тривалість розрахункового періоду, год.,  $T_{\text{б}}$  - час, протягом якого ЛЕП було вимкнено, год.), год.

$\Delta Q_{\text{м}}$  - питомі втрати реактивної потужності m-тої довжини ЛЕП з однаковим перерізом проводу, кВт/км;

$\delta_{\text{м}}$  - питомі втрати активності m-тої довжини ЛЕП з однаковим перерізом проводу, мС/км;

$\Delta W_{\text{ПСКРЛ}}$  - питомі середньорічні втрати електроенергії в складній ПЛ n-ю ступеня напруги встановлену у першому рівні по місцевості, тис. кВт<sup>2</sup>/год/км. При використанні пом'якшувачів значить втрати електроенергії в складній ПЛ слід множити середньорічні втрати на 1,4 - для місяця опівніч та четвертого кварталу і на 0,6 для місяця другого та третього кварталів.

$t_{\text{рб}}$  - тангенс кута дисекретних втрат. Його значення залежить від терміну експлуатації кабелю та лежить в межах від 0,016 до 0,022. Перше значення відповідає ускореному терміну експлуатації КЛ до 20 років, друге - більше ніж 40 років. При терміні експлуатації від 20 до 40 років  $t_{\text{рб}} = 0,019$ .

$\Delta Q_{\text{м}}$  - питомі втрати реактивної потужності кабелю j-го поперечного перерізу ( $\Delta Q_{\text{м}} = U_{\text{ном}}^2 \cdot \delta_{\text{м}} \cdot 10^3$ ), кВт/км.

5.2. Таблиця з вихідними даними ЛЕП

Найменування об'єкта	Точка об'єкту (МТП)	№ протоколу об'єкту техніки його прийняття, участь у розрахунку втрат	Коефіцієнт навантаження, в.б.	Тип та марка ЛЕП	Питомий опір, Ом/км		$\delta_{\text{м}}$ , питомі втрати активності в ПЛ, мС/км	$\Delta Q_{\text{м}}$ , питомі втрати реактивної потужності в КЛ, кВт/км	$\Delta W_{\text{ПСКРЛ}}$ , питомі середньорічні втрати електроенергії в складній ПЛ, тис. кВт <sup>2</sup> /год/км	$t_{\text{рб}}$ -тангенс кута дисекретних втрат / рік початку експлуатації КЛ	L, довжина ліній, км	Період тривалість, год
					$r_{\text{л}}$	$x_{\text{л}}$						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
$K_{\text{д}}$			стр. значення		знак		знак		знак			знак
Адміністративно-побутові та складські приміщення	6-09	02588445	0,4	Л 1	н і в		н і в	с у т н в				
$K_{\text{д}}$			стр. значення		знак		знак		знак			знак
				Л 1	н і в		н і в	с у т н в				
$K_{\text{д}}$			стр. значення		знак		знак		знак			знак
				Л 1	н і в		н і в	с у т н в				
$K_{\text{д}}$			стр. значення		знак		знак		знак			знак
				Л 1	н і в		н і в	с у т н в				
$K_{\text{д}}$			стр. значення		знак		знак		знак			знак
				Л 1	н і в		н і в	с у т н в				

6. Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Основного споживача.

6.1 Для проведення комерційного розрахунку, розрахунковий об'єкт має бути організований Основним споживачем таким чином, щоб забезпечити складання балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах. Основний споживач повинен укласти договір про спільне використання технологічних електричних мереж та надати Оператору системи у повному обсязі необхідні вихідні дані для визначення величини технологічних втрат електричної енергії, що пов'язані з передачею (транзитом) електричної енергії в електричні мережі інших суб'єктів.

6.2 Втрати електричної енергії в мережах Основного споживача, пов'язані з передачею електричної енергії Субспоживачам та/або Оператору системи, розраховуються пропорційно до частки її споживача в загальному обсязі електричної енергії, що надійшла на баланс Оператора системи при умові виконання Основним споживачем вимог п.6.1 даного Додатку.

Вихідні дані надані

Петер ММ

Оператор системи



*Handwritten signature*



Співачка

*Handwritten signature: Неде Федор О.В.*

Додаток № 11  
 До Договору № 1946800  
 від „ 31 ” 8 2019 р.

### Відомість про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів (Оператора системи)

№	Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Енергетичний ідентифікаційний код точки розрахунку (ЕІС код)	Призначена потужність «ВА» (кВт)	Дозволена потужність (кВт)	Власна дозволена потужність (кВт)	Дані приладів обліку					Навантажувальність в технологічних електричних мережах споживача (с/нормат)	Ступінь напруги (кВ)	Година роботи в тиждень (робочих днів/год в день)	
							Місце встановлення засоба обліку	№ приладу обліку	Вид енергії САСР СТ	Дані розрахункового коефіцієнта					Розр. коеф.
										U-ра	U-фа				
<div style="position: absolute; top: 50%; left: 50%; transform: translate(-50%, -50%); opacity: 0.5; font-size: 4em;">X</div>															

\* У випадку заміни розрахункового засобу обліку, трансформатора струму чи напруги, сторонами складається відповідний документ, який вкладається невід'ємною частиною договору.

Оператор системи

Федор А.В.

(П.І.Б., підпис) МП



Споживач

Назарівська О.В.

(П.І.Б., підпис) МП



Виконавець

Патер М.М. *(Signature)* (П.І.Б., підпис)