### ДОГОВІР № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

 **м. \_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

 **(місце укладення) (дата )**

**ПрАТ «Рівнеобленерго»** (код ЄДРПОУ **05424874**), що здійснює господарську діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності, згідно постанови НКРЕКП від 13.11.2018р. №1413 (надалі – Оператор системи), в особі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, що діє на підставі довіреності № \_\_\_\_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

та \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_в особі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (Прізвище, ім’я, по батькові або найменування суб’єкта господарювання)

 що діє на підставі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далі - Споживач),

 (установчі документи споживача у випадку здійснення господарської діяльності , паспортні дані фізичної особи)

уклали цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – Договір).

### 1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (надалі - Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу (передачі) електричної енергії споживачам (надалі - Споживач) як послуги Оператора системи. Цей Договір укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього договору згідно з заявою-приєднання, що є додатком 1 до цього Договору.

1.2 Умови Договору розроблені відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісією, 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 за послугу з розподілу електричної енергії".

### 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).

Фактичні обсяги електричної енергії в ТКО (точці комерційного обліку) визначаються на основі результату вимірювання електричної енергії в точці вимірювання основного ВОЕ (вузла обліку електричної енергії) з урахуванням втрат електричної енергії в елементах електричних мереж між точкою вимірювання та ТКО згідно з методикою приведення даних до комерційної межі, яка розробляється АКО (автоматизована система обліку) та затверджується Регулятором.

3.2. За підсумками розрахункового місяця Оператор системи (Постачальник послуг комерційного обліку) 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 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 станом на 01 число місяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та протягом п'яти календарних днів (до 05 числа включно) надавати їх Оператору системи розподілу в один із таких способів:

* через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу;
* за телефоном (0362) 69-42-98, 69-42-79, (067) 620-44-11, (050) 490-44-11, (093) 320-44-11;
* мобільний додаток VIBER-БОТ
* на електронну адресу pokaz@roe.vsei.ua, Contact@roe.vsei.ua
* sms-повідомлення на номер (067) 239-54-30
* через абонентський відділ відповідного району електричних мереж
* шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи розподілу.

У разі неотримання до 06 числа 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 своєчасно 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. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Оператору системи (Постачальнику послуг комерційного обліку) звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.

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

У разі ненадання Споживачем звіту про покази 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

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.

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

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

### 5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

5.1. Ціною цього Договору є вартість послуг з розподілу (передачі) електричної енергії на об'єкт (об'єкти) Споживача зазначені у в Паспорті точки (точок) розподілу за об'єктом споживача.

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

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

5.4. Споживач оплачує послугу з розподілу (передачі) Оператору системи якщо згідно з умовами договору про постачання Споживач забезпечує оплату послуги з розподілу (передачі), або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Постачальник оплачує послугу з розподілу (передачу) Оператору системи якщо згідно з умовами договору про постачання оплату послуги з розподілу (передачі) забезпечує постачальник.

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

### 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, 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 N 209;

7) у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора системи про розірвання цього договору та не пізніше дня звільнення об'єкту здійснити всі оплати передбачені умовами цього Договору;

8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу (передачу) безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком 4 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.

### 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 постачання 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 Споживачем, що не є побутовим, 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 день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

8.5.1. За внесення платежів Споживачем, що є побутовим передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених даним Договором, 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 день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, але не вище 0,01 відсотка суми боргу за кожний день прострочення. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

Нарахування пені починається з першого робочого дня, наступного за останнім днем граничного строку внесення плати за оплату за послугу з розподілу електричної енергії. Пеня не нараховується за умови наявності заборгованості держави за надані населенню пільги та житлові субсидії та/або наявності у споживача заборгованості з оплати праці, підтвердженої належним чином

8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи вартість недоврахованої електроенергії, виходячи із приєднаної потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання. Вартість недоврахованої електроенергії визначається за ціною закупівлі електричної енергії Оператором системи на втрати електричної енергії в мережах у відповідному розрахунковому періоді.

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 разу 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 складення акта. Сторона, яка здійснила таке порушення, не може без поважних причин відмовитись від складення та підписання відповідного акту.

У разі відмови Сторони, що здійснила порушення, від підписання акта, в акті робиться запис про відмову. Якщо акт на місці складення підписали не менше 3 уповноважених представників Сторони, що складала акт, такий акт вважається дійсним.

### 9. Обставини непереборної сили

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

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

### 10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

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

1) без попередження у разі:

* виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;
* зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Оператора системи та інших споживачів;
* приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи поза розрахунковими засобами обліку;
* самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за п’ять робочих днів до дня відключення 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 за послугу з розподілу електричної енергії" до цього договору;

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

4) у разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі - згідно з додатком 9 до цього Договору;

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

### 11. Строк дії договору

11.1 Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору і діє протягом 1 року, якщо інший термін не зазначено в заяві-приєднання. Договір вважається 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 документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;

у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою.

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

### 12. Інші умови

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

12.2. Усі додатки, зміни та доповнення до цього Договору оформлюються сторонами письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

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 «Заява-приєднання»;

### №2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії»

* №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії Споживача та Субспоживачів»;
* №4 «Порядок розрахунків за послугу з розподілу електричної енергії»;
* №5 «Однолінійна схема»;
* №6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;
* №7 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача»;
* №8 «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача».
* №9 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання, графіках відключень та заходи з регулювання споживання»;
* №10 «Заявлені обсяги споживання електричної енергії, активної та реактивної потужності»
* №11 «Порядок нарахування плати за надану послугу із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії»
* №12 «Порядок обміну документами у сервісі «Кабінет юридичного Споживача».

(\* - додатки, що додатково оформляються для споживачів, які не є побутовими)

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

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

### 13. Реквізити сторін

**Оператор системи: Споживач:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ПрАТ «Рівнеобленерго» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

Енергетичний ідентифікаційний код **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(ЕІС код) N 62Х4988664773311 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Адреса: 33013, м. Рівне, Кн. Володимира, 71 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Телефон: 694-298 факс: 694-211 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Електронна адреса: INFO@ROE.VSEI.UA , \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

для показів: pokaz@roe.vsei.ua, Contact@roe.vsei.ua МФО 351005 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Офіційний веб-сайт: http://www.roe.vsei.ua

Банківські реквізити:

п/р UA053333680000026007300024435 у Філії РОУ АТ «Ощадбанк»

ЄРДПОУ 05424874

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

**Додаток №1** до Договору споживача

про надання послуг з розподілу (передачі)

електричної енергії від \_\_\_\_\_\_\_20\_\_р. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ**

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

ініціюється (зазначити ким):

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

приєднання споживача \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

що здійснює діяльність на підставі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (установчі документи споживача у випадку здійснення господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи)

приєднання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об’єктом споживача за адресою вказаною в Додатку № 2 до даного Договору

ЕІС-код точки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

 (за наявності декількох точок розподілу за об’єктом наводиться перелік їх ЕІС-кодів)

**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.

**Термін дії договору до\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_р.**

**Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(дата подання заяви-приєднання) (особистий підпис) (П.І.Б. Споживача)

**Додаток № 2** до Договору споживача

про надання послуг з розподілу (передачі)

електричної енергії від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_р. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ПАСПОРТ
точки (точок) розподілу електричної енергії**

(назва споживача)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№п/п** | **ЕІС код** | **Вид об’єкту** | **Адреса об’єкту** | **Ступінь напруги приєднання, кВ**  | **Приєднана потужність, кВт** | **Дозволена потужність, кВт** | **Категорія надійності струмоприймачів** | **Тип встановлених запобіжників /запобіжних автоматів, А** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акту розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 5 до Договору споживача про надання послуг з розподілу 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 № 3 до Договору споживача 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 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.

**Підписи сторін**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Оператор системи:  |  | Споживач:  |
| (П.І.П., підпис) |  | (П.І.П., підпис) |
| М.П. “\_\_\_”\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_р. |  | М.П. . “\_\_\_\_ ”\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_р. |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **Додаток№ 3** до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | від “\_\_\_” \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2019 р. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
|  |  | **Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії Споживача** |
| № | ЕІС код | Назва об`єкта | Адреса | Приєднана потужність, кВт | Дозволена потужність, кВт | Дані засобів обліку | Ступінь напруги приєднання | Клас напруги | Необхідність розрахунків втрат  | Примітка |
| Місце встановлення | тип лічильника | №№ приладів обліку | Трансформатори | Розрах. Коеф. | в ЛЕП  | в тр-рах |
| струму | напруги |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів** |
| № | ЕІС код | Назва субспоживача | Адреса об`єктів субспоживача | Приєднана потужність, кВт | Дозволена потужність, кВт | №№ приладів обліку основного споживача | Місце встановлення | тип лічильника | №№ приладів обліку субспоживача | Трансформатори субспоживача | Розрах. Коеф. | Ступінь напруги приєднання | Клас напруги | Примітка |
| струму | напруги |
| - | - | - | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | - | -  | - | -  |
|  |  |
|  | **Підписи сторін** |
|  | **Оператор системи:** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  |  |  |  |  | **Споживач:** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
|  |  | (посада, П.І.П., підпис) |  |  |  |  |  |  | (посада, П.І.П., підпис) |
|  |  | ММ.П. | "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_р. |  |  |  |  |  |  |  | М.П. |  | "\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_р. |

**Додаток № 4** до договору споживача про

надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

“\_\_\_\_”\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ р.

 № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# Порядок розрахунків за послугу з розподілу електричної енергії

1. Розрахунковим періодом за цим Договором є календарний місяць.
2. Порядок подачі показів засобів обліку споживачами:

2.1. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Оператору системи (Постачальнику послуг комерційного обліку) звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.Споживач, що не є побутовим також може щомісяця станом на 28 або 29 число розрахункового місяця знімати фактичні показання засобу обліку (лічильника) електричної енергії. Покази засобів обліку зняті в строки, визначенні даним пунктом, відповідно до Переліку об’єктів і точок комерційного обліку споживача, фіксуються Споживачем за розрахунковий місяць та будуть вважатися поданими станом на перше число наступного за розрахунковим місяцем.

Після зняття показів засобів обліку, Споживач оформляє Звіт про покази засобів обліку, який складається у 2-х примірниках, по одному для кожної сторони, згідно форми встановленої в п.2.2. даного додатку до Договору. Споживач надає такий Звіт про покази засобів обліку Оператору системи розподілу в один із таких способів:

* через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу;
* мобільний додаток VIBER-БОТ
* на електронну адресу pokaz@roe.vsei.ua, Contact@roe.vsei.ua
* нарочним у відповідний структурний підрозділ Оператора системи.

2.2. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний надати Оператору системи (Постачальнику послуг комерційного обліку) звіт про покази засобів обліку за формою:

|  |
| --- |
| Договір № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Споживач: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Тел.: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |
| --- |
| **З В І Т** |
| **про покази засобів обліку** |
| **за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ р.** |

 |
|  | №зп | № засобу обліку | Показник | Різниця | Розрахунковий коефіцієнт | Всього |
|  | Попередній | Теперішній |
|  |   |   |   |   |   |   |   |
|  |   |   |   |   |   |   |   |
|  |   |   |   |   |   |   |   |
| Підпис уповноваженої особи:  |   |   |   |  |
|  |  | Прізвище: |   |   |   |  |
|  | М.П. | Посада: | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  |  |

В разі наявності субспоживачів (із послідовно встановленим засобами обліку), що мають прямі договори Споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, Споживач надає покази засобів обліку субспоживачів.

3. **Оплата послуг з розподілу електричної енергії**:

3.1. Споживач оплачує послугу з розподілу Оператору системи, якщо згідно з умовами договору про постачання Споживач забезпечує оплату послуги з розподілу самостійно, або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Постачальник оплачує послугу з розподілу Оператору системи, якщо згідно з умовами договору про постачання оплату послуги з розподілу забезпечує Постачальник.

3.2. Споживачі, що не є побутовими, здійснюють попередню оплату за послугу з розподілу не пізніше, ніж за 5 банківських дні до початку розрахункового періоду. Попередня оплата здійснюється в розмірі повної вартості заявленого обсягу розподілу електричної енергії у відповідному періоді. Заявлені обсяги розподіленої електричної енергії зазначаються в додатку №10 до Договору.

3.3. Рахунок-фактура за послугу з розподілу електричної енергії та інших платежів визначених умовами даного додатку оплачується:

* протягом 5 робочих днів від дня отримання рахунку-фактури споживачем, якщо згідно з умовами договору про постачання Споживач забезпечує оплату послуги з розподілу самостійно.

Рахунок-фактура за послугу з розподілу електричної енергії може отримуватися споживачем та/або надаватися Оператором системи в один із таких способів:

* на електронну адресу\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
* нарочним у відповідний структурний підрозділ Оператора системи

У разі якщо рахунок отримується (надається) через засоби електронного зв’язку, Сторони погоджуються, що датою отримання та надання рахунку є дата відправлення рахунку Оператором системи.

3.4. До інших платежів відносяться: послуга із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, перевищення граничних величин споживання електричної потужності, плата за надання споживачу додаткових послуг, плата у рахунок відшкодування завданих збитків, суми штрафних санкцій і т.д.

3.5. Оплата вартості послуг з розподілу, послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, перевищення граничних величин споживання електричної потужності, за надання споживачу додаткових послуг, суми штрафних санкцій і т.д. здійснюються на поточний рахунок Оператора системи. За дату оплати приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок Оператора системи.

4. Оплата послуг, наданих Оператором системи, здійснюється за тарифами, які встановлюються Регулятором відповідно до затвердженої ним методики, відповідно до тарифних груп і класів напруги кожного приєднання. Тарифи на послуги Оператора системи оприлюднюються Операторами систем у порядку та строки, визначені нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Якщо фактичний розподіл електричної енергії виявиться меншим, ніж очікуваний, надлишкові кошти зараховуються в погашення заборгованості із найдавнішим терміном виникнення, а при її відсутності зараховуються в рахунок оплати послуги з розподілу у наступному розрахунковому періоді.

Платіж внесений Споживачем без зазначення конкретного розрахункового періоду, за який проводиться оплата або без зазначення конкретного призначення платежу, Оператор системи відносить на погашення заборгованості із найдавнішим терміном виникнення.

5. Обсяг фактично розподіленої за розрахунковий період електричної енергії, з урахуванням розрахункової величини втрат у відрізку мережі від місця встановлення засобів обліку до межі балансової належності електромереж, визначається відповідно до однолінійної схеми електропостачання.

6. У разі зменшення середнього завантаження вимірювальних трансформаторів струму протягом двох розрахункових періодів менше передбаченої вимогами п.1.5.17. ПУЕ протягом наступного розрахункового періоду Оператор системи, або споживач має право звернутися до власника засобів обліку щодо приведення обліку у відповідність до вимог ПУЕ або технічних характеристик заводу-виробника засобів обліку, за винятком випадків обліку електричної енергії, використаної споживачами з нерівномірним споживанням електричної енергії протягом року.

Приведення засобів обліку у відповідність до вимог ПУЕ здійснюється за рахунок їх власника.

У разі звернення до власника засобів обліку Споживача , або Оператора системи з питання невідповідності обліку вимогам ПУЕ або технічним характеристикам заводу-виробника приладів обліку, оформляється акт невідповідності метрологічним характеристикам, в якому вказується термін приведення приладів обліку їх власником за його рахунок у відповідність до вимог ПУЕ або технічних характеристик заводу-виробника засобів обліку.

Термін приведення приладів обліку у відповідність до вимог ПУЕ або характеристик заводу-виробника приладів обліку має не перевищувати 1 місяць (для обліку в мережах з напругою 0,4 кВ) і 3 місяці (для обліку в мережах з напругою 6 кВ і більше).

Мінімально допустимий рівень навантаження схеми обліку визначається:

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

- у разі встановлення у схемі обліку трансформаторів струму - виходячи з величини мінімального струму первинних обмоток трансформаторів струму, при яких нормується їх похибка. До дня закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання такої вимоги, перший розрахунок за спожиту електричну енергію проводиться за показниками приладів обліку. Після закінчення терміну та за умови, що розрахунковий облік належить споживачу і не був приведений у відповідність до вимог нормативно-технічних документів, споживач розраховується за обсяг електричної енергії, виходячи з навантаження електроустановок споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку та визначеного в договорі часу роботи струмоприймачів.

У разі, якщо Споживач не виконав вимог Оператора системи (електропередавальної організації) щодо приведення розрахункових засобів обліку у технічну відповідність, згідно вимог нормативних документів, - Оператор системи електричної енергії має право:

- попередивши споживача не пізніше, ніж за 5 робочих днів, припинити повністю або частково розподіл електричної енергії.

7. Сторони домовилися, що години використання струмоприймачів споживача збігаються з режимом розподілу електричної енергії і становлять 24 години на добу.

8. Споживач, який прострочив виконання грошового зобов'язання, на вимогу Оператора системи зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення, а також трьох відсотків річних з простроченої суми боргу.

9. У разі припинення повністю або частково розподілу електричної енергії за зверненням Постачальника, або за ініціативою Оператора системи, Споживач повідомляється Оператором системи не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення в один із способів:

* на електронну адресу Споживача, яка зазначена в Договорі або надана Споживачем та відома Оператору системи;
* через особистий кабінет Споживача, у випадку коли Споживач зареєстрований та користується сервісом «Особистий кабінет споживача» на офіційному сайті Товариства www.roe.vsei.ua;
* через смс-повідомлення на контакний номер Споживача, який зазначений в Договорі або наданий Споживачем та відомий Оператору системи;;
* телефонограмою на контакний номер Споживача, який зазначений в Договорі споживача або наданий Споживачем та відомий Оператору системи.

10. Обмеження обсягів або припинення розподілу електроенергії Споживачу не звільняє Споживача від оплати пені за кожний день простроченої оплати, яка виникла в розрахунковому періоді.

11. У разі тимчасового порушення розрахункового обліку електричної енергії не з вини споживача, обсяг електричної енергії, розподіленої споживачу від дня порушення розрахункового обліку до дня відновлення розрахункового обліку, за згодою сторін, може бути визначений на підставі показів технічних (контрольних) засобів обліку або розрахований Оператором системи за середньодобовим обсягом розподілу електричної енергії попереднього розрахункового періоду до порушення розрахункового обліку або наступного, після відновлення розрахункового обліку, періоду.

Датою початку періоду порушення розрахункового обліку вважається перший день поточного розрахункового періоду, у якому було виявлено порушення обліку, або час та день, зафіксовані засобом обліку (автоматизованою системою обліку). За день відновлення обліку приймається день складання спільного акту про покази засобів обліку, після завершення ремонтних та налагоджувальних робіт схеми обліку. Розрахунковий період, який використовується для визначення середньодобового обсягу розподіленої електричної енергії, визначається Оператором системи.

У разі заміни та/або повірки засобів обліку електричної енергії, трансформаторів струму чи напруги, за умови споживання електричної енергії впродовж строку виконання зазначених робіт, обсяг розподіленої електричної енергії визначається за фактичним середньодобовим споживанням попереднього розрахункового періоду.

12. У разі виявлення представниками Оператора системи пошкоджень чи зриву пломб, установлених у місцях, вказаних в акті про пломбування, або пошкоджень відбитків тавр на цих пломбах, пошкодження розрахункових засобів обліку, явних ознак втручання в параметри розрахункових засобів (систем) обліку, з метою зміни їх показів, або інших порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії - розрахунок обсягу та вартості недоврахованої (необлікованої) електричної енергії, який підлягає оплаті, здійснюється відповідно методики визначення обсягу та вартості недоврахованої (необлікованої) електричної енергії, затвердженої Регулятором.

13. Оператор системи є резидентом України, платником податку на додану вартість.

14. Споживач є резидентом України, ***Є / НЕ Є*** (потрібне підкреслити) платником податку на додану вартість та Зареєстрований як платник (витяг з реєстру платників від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_).

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

**Підписи сторін**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Оператор системи** |  | **Споживач** |
|  |  |  |
|  |  |  |
| (посада, П.І.П., підпис) |  | (посада, П.І.П., підпис) |
| М.П. |  | М.П. |
| "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_р. |  | "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_р. |

**Додаток №6/\_\_\*** до Договору споживача про

надання послуг з розподілу (передачі)

електричної енергії

**“\_\_\_\_”\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ р.**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(\*В номер Додатку другою цифрою вноситься № об’єкта споживача згідно додатку №3 цього Договору)

# Акт розмежування балансової належності електромереж

**та експлуатаційної відповідальності сторін**

Ми, “Оператор системи” \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

в особі **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

та “Споживач” (назва, адреса об’єкта) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

в особі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

1. Розподіл електричної енергії “Споживачу” здійснюється по нормальній схемі від підстанції (трансформаторного пункту)\_\_\_**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

по кабельних /КЛ/, повітряних /ПЛ/ ЛЕП , /фідерах/ №№:\_\_**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

 Дозволена потужність **\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт**

Категорія надійності \_\_\_\_\_  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

Наявність дизельної електростанції: кількість \_\_\_\_----\_\_\_\_потужність\_\_\_\_----\_\_\_\_

Наявність АВР \_\_\_----\_\_\_

2**. Межею балансової належності** **Споживача** є: **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

3.**Точка розподілу Споживачу** встановлюється на:

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

4.”Оператор системи“ відповідає за технічний стан**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

5. “Споживач” відповідає за технічний стан: **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **“Оператор системи”** |  | **“Споживач”** |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| МП |  | МП |

**Додаток №5/\_\_\*** до Договору споживача про

надання послуг з розподілу (передачі)

електричної енергії

**“\_\_\_\_”\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ р.**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(\*В номер Додатку другою цифрою вноситься № об’єкта споживача згідно додатку №3 цього Договору)

**Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)**

На схемі позначено: червоною лінією - межа балансової належності, зеленою лінією – точка розподілу.

Схему склав \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(представник Оператора системи, представник Споживача – потрібне підкреслити)

Схему перевірив \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **“Оператор системи”** |  | **“Споживач”** |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| МП |  | МП |

**Додаток №7**

 до Договору споживача про

надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

“\_\_\_\_”\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ р.

 № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача**

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

**1. Найменування Споживача \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**2. Адреса \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**3. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

4. Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення А, тобто проводиться визначення втрат електричної енергії за умов, коли вимірювання обсягів електричної енергії здійснюється з використанням лічильників інтегрального типу.

5. Розрахункові втрати додаються/віднімаються (необхідне підкреслити) до показів лічильника.

**6. Розрахункова схема:** **згідно Додатку № 5, №6.**

**6.1. Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах**

6.1.1.. Розрахункові формули:

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



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



де – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму трансформатора,

** – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора;  - активна провідність трансформатора, мкСм;

**– активний опір трансформатора, Ом.; **- втрати неробочого ходу трансформатора, кВт;

** – час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, години;

 – час находження трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду, години;

 - вища номінальна напруга трансформатора, кВ. **– реактивний опір трансформатора, Ом;

**– реактивна потужність втрат неробочого ходу т-ра, кВАр;  - реактивна провідність трансформатора, мкСм.

6.1.2. Таблиця з вихідними даними:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Точка обліку(№ТП) | Паспорті дані трансформатора | Сезонні коеф-тиформи графіка наванта-ження\* | Втрати електричної енергії Споживачу  |
| Ном. потужність, SH, кВА | Номінальна напруга, UН, кВ | РН.Х | РК.З | не нараховуються | нараховуються в повному обсязі | нараховуються за мінусом втрат, пов’язаних з передачею електричної енергії Субспоживачам та/або Оператору системи |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А.

**6.2. Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання**

6.2.1. Розрахункові формули:

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



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



 де **- коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 2 для однофазної мережі;

**– еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом; ** – еквівалентний індуктивний опір фази ЛЕП, Ом;

  – питомий опір фази *m*-тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

  – довжина *m*-тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю) з урахуванням його провисання, км;

  – кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);

 ** – коефіцієнт форми графіка навантаження ЛЕП, значення якого визначено згідно з  6.11;

 ** – час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

6.2.2. Таблиця з вихідними даними:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  Точка обліку (№ТП) | Паспорті дані ЛЕП | Сезонні коефіцієнтиформи графіка навантаження\* | Втрати електричної енергії Споживачу  |
| Номінальна напруга, UН, кВ | Тип ЛЕП (марка та січення проводу/кабелю) | Питомий опір, Ом/км | Довжина,км |
| R0 | Х0 | не нараховуються | нараховуються в повному обсязі | нараховуються за мінусом втрат, пов’язаних з передачею електричної енергії Субспоживачам та/або Оператору системи |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А.

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

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

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

Розрахункову схему і вихідні дані перевірив:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

"\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_ р.

**ПрАТ «Рівнеобленерго»**

Енергетичний ідентифікаційний код **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(ЕІС код) N 62Х4988664773311 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Адреса: 33013, м. Рівне, Кн. Володимира, 71 ЄДРПОУ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Телефон: 694-298 факс: 694-211

Електронна адреса: INFO@ROE.VSEI.UA ,

для показів: pokaz@roe.vsei.ua, Contact@roe.vsei.ua

Офіційний веб-сайт: <http://www.roe.vsei.ua> тел.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Банківські реквізити:

п/р UA053333680000026007300024435 у Філії РОУ АТ «Ощадбанк»

ЄРДПОУ 05424874

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

Додаток №8 до Договору споживача про

надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

“\_\_\_\_”\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ р.

 №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Затверджую: Затверджую: Затверджую:

Керівник Керівник Величину екологічної броні електропостачання

 (найменування оператора системи) (найменування споживача) Начальник інспекції Держенергонагляду

в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(посада, П.І.Б.) (посада, П.І.Б.) (АР Крим, областях, містах Києві та Севастополі)

"\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_ р. "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ р. (П.І.Б.)

 (підпис, печатка) (підпис, печатка) "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_200\_ р. (підпис, печатка)

 А К Т

 екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача

" \_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_р.

Акт складено споживачем електричної енергії \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в особі відпавідального представника \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (повна назва споживача) (посада, П.І.Б.)

та оператором системи розподілу (передачі) електричної енергії\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (повна назва постачальника електричної енергії за регульованим тарифом (електропередавальної організації)

в особі відпавідального представника \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ з метою встановлення величин екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання.

 (посада, П.І.Б.)

При цьому встановлено:

**1.Загальні відомості (за договором)**

1.1. Місцезнаходження опоратора системи розподілу (передачі) електричної енергії (Оператор системи) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (місцезнаходження, факс, телефон )

1.2. Місцезнаходження споживача\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (місцезнаходження, факс, телефон )

1.3. Власник (керівник) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (посада, П.І.Б., телефон)

1.4.Особа, відповідальна за електрогосподарство \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (посада, П.І.Б., телефон)

1.5. Змінність роботи споживача: перша зміна з \_\_\_\_ год. до \_\_\_\_\_год.; друга зміна з \_\_\_\_ год. до \_\_\_\_ год.; третя зміна з \_\_\_\_ год. до \_\_\_\_ год.; четверта зміна з \_\_\_\_ год. до \_\_\_\_ год.

1.6. Дозволена до використання потужність \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, кВт

**2. Визначені при обстеженні величини**

2.1.Середньомісячне електроспоживання \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, тис. кВт∙год

2.2. Добове ел.споживання, зима \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, тис. кВт∙год, літо \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, тис. кВт∙год

2.3. Середнє споживання потужності в години максимуму енергосистеми, споживач: зима \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, кВт, літо \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, кВт; субспоживачі: зима \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, кВт, літо\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

2.4. Величина навантаження екологічної броні:

споживача потужність \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт; добове електроспоживання екологічної броні \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тис. кВт∙год

субспоживачів (за наявності) потужність \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, кВт; добове електроспоживання екологічної броні \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, тис. кВт∙год

2.5. Величина навантаження аварійної броні:

споживача потужність зима \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, кВт, літо\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, кВт; добове електроспоживання аварійної броні зима\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, тис. кВт∙год, літо\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, тис. кВт∙год

субспоживачів (за наявності) потужність зима\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, кВт, літо\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, кВт; добове електроспоживання аварійної броні зима\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, тис. кВт∙год, літо \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, тис. кВт∙год

2.6. Величина навантаження технологічної броні споживача: потужність зима\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, кВт, літо\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, кВт; час зупинки технологічного процесу \_\_\_\_\_\_ год.

**3. Величини навантажень на живильних лініях**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № з/п | Диспетчерське найменування | Навантаження лінії |  Екологічна броня |  Аварійна броня |  Технологічна броня |
| Перелік струмоприймачів, їх найменування та установлена одинична потужність (кВт), кількість однотипних | Категорійність електропостачан-ня за фактичною схемою | Величина потужності струмоприй-мачів, | На яку ел.лінію переводиться навантаження екологічної броні та спосіб переведення (АВР, вручну) | Перелік струмоприймачів, їх найменування та установлена одинична потужність (кВт), кількість однотипних | Категорійність електропостачан-ня за фактичною схемою | Величина потужності струмоприймачів | На яку ел.лінію переводиться навантаження аварійної броні та спосіб переведення (АВР, вручну) | Мінімально необхідна потужність для завершення технологічного процесу (циклу виробництва)  | Час для завершення технологічного процесу (циклу виробництва)  |
|
|  № живильної підстанції | живильна лінія, напруга, |
|
|
|  зима, |  літо, | зима, | літо, |  зима, |  літо, |
| кВ | кВт |  кВт | кВт | кВт | кВт | кВт | кВт |  год. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |

**4. Прикінцева частина**

4.1.Перелік живильних ліній, на яких згруповані струмоприймачі екологічної броні електропостачання за їх диспетчерськими найменуваннями

4.2. Перелік живильних ліній, на яких згуповані струмоприймачі аварійноїї броні електропостачання за їх диспетчерськими найменуваннями

4.3. Перелік живильних ліній, які можуть бути відключені після закінчення часу, необхідного для завершення технологічного процесу за їх диспетчерськими найменуваннями, інтервал часу (год.) до відключення

4.4. Перелік живильних ліній, які можуть бути відключені негайно з центрів живлення електропередавальної організації або споживача за їх диспетчерськими найменуваннями, та їх навантаження

 Підписи: Відповідальний представник оператора системи розподілу (передачі) електричної енергії\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(підпис) (П.І.Б.)

 Відповідальний представник споживача \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (підпис) (П.І.Б.)

 **Погоджено:**

 Величина екологічної броні споживача: потужність\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВт, добове електроспоживання \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_тис. кВт∙год

 Державний інспектор (старший державний інспектор) з енергетичного нагляду \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (підпис) (П.І.Б.)

**Примітка.**

В Акті чітко заповнюються чорнилом або кульковою ручкою передбачені формою відомості, незаповнені графи прокреслюються, виправлення (підчистки) не допускаються.

**Додаток № 9**

**до договору споживача про надання послуг**

 **з розподілу (передачі) електричної енергії**

**від «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2019р.**

 **№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання, графіках відключень та заходи з регулювання споживання**

1. Оператор системи у відповідності з нормативними документами по складанню графіків обмеження споживання та потужності електроенергії (ГОП\_ГОЕ) встановлює такі обмеження:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Електричної енергії (ГОЕ) |  |  |  |  | Електричної потужності(ГОП) |  |
| тис.кВт.год |  | 1 | черга |  |  |  |  | МВт |  | 1 | черга |
| тис.кВт.год |  | 2 | черга |  |  |  |  | МВт |  | 2 | черга |
| тис.кВт.год |  | 3 | черга |  |  |  |  | МВт |  | 3 | черга |
| тис.кВт.год |  | 4 | черга |  |  |  |  | МВт |  | 4 | черга |
| тис.кВт.год |  | 5 | черга |  |  |  |  | МВт |  | 5 | черга |

1. До графіків аварійних відключень (ГАВ\_СГАВ) занесені: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

3. Порядок повідомлення Споживача про проведення графіків обмеження (ГОП\_ГОЕ): телефонограма.

4. Застосування ГАВ та СГАВ проводиться без попередження споживача.

5. Сторони несуть відповідальність за невиконання умов обмеження електроспоживання згідно з чинним законодавством.

6. Контактні дані відповідальної особи Споживача для обміну інформацією, яка уповноважена прийняти рішення у випадку настання технологічних порушень, що повинна вийти на зв’язок у будь який час доби (за умови виникнення аварійної ситуації):

Посада\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ПІБ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Тел.:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Моб.тел:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Viber:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Вказана інформація підлягає письмовому оновленню щоразу після будь-якої зміни даних.

7. Невиконання споживачем заданих обсягів обмеження або самовільне переведення навантаження, заведеного під протиаварійні заходи 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.

1. Споживач зобов’язаний надавати Оператору системи, дані щодо обсягів споживання, дані щодо активної та реактивної потужності, рівнів напруги в характерних точках мережі, інші дані щодо схеми електрозабезпечення та режиму роботи обладнання.
2. Оператор системи має право призначити додатковий контрольний вимір у характерний день.
3. Визначення обсягів споживання активної та реактивної потужності здійснюється споживачем у відповідності до встановлених форм. Споживач несе відповідальність за достовірність даних, що подаються.
4. Споживач зобов’язаний надати фактичні добові графіки споживання активної та реактивної потужності для доби максимального та мінімального власного попиту з урахуванням статистичних даних та\або умов виробництва.
5. Фактичні добові графіки споживання активної та реактивної потужності для доби максимального попиту в ОЕС України, дати яких визначаються Оператором системи:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| P |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| кВт, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Q |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| кВар. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 0 |  | 2 |  | 4 |  | 6 |  | 8 |  | 10 |  | 12 |  | 14 |  | 16 |  | 18 |  | 20 |  | 22 |  | 24 |  |

11.2 Фактичні добові графіки споживання активної та реактивної потужності для доби мінімального попиту в ОЕС України, дати яких визначаються Оператором системи:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| P |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| кВт, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Q |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| кВар. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 0 |  | 2 |  | 4 |  | 6 |  | 8 |  | 10 |  | 12 |  | 14 |  | 16 |  | 18 |  | 20 |  | 22 |  | 24 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

1. Споживач зобов’язаний надати Оператору системи інформацію щодо наявних у нього установок компенсації реактивної потужності, які прямо або опосередковано приєднані до системи розподілу, у тому числі:
* номінальне індукційне або ємнісне навантаження та робочий діапазон регулювання;
* інформацію про наявність автоматичного керування зміною робочих параметрів;
* точку приєднання до системи розподілу;
* схеми із зосередженими параметрами провідності
1. Споживач зобов’язаний надавати інформацію, яка за оцінками Оператора системи потрібна для перспективного планування, у випадку отримання відповідного запиту.
2. У відповідності з вимогами Правил роздрібного ринку електричної енергії Споживач зобов’язаний:
* уживати протиаварійні та інші заходи, щодо безпечної експлуатації електроустановок;
* у встановлені договором строки надавати Оператору системи графіки споживання електричної енергії та величини потужності;
* забезпечувати виконання встановлених режимів електроспоживання, виконання заданого обсягу обмеження та аварійних відключень, зазначених у Договорі з оператором системи.
1. Для регулювання споживання електричної потужності Оператор системи на підставі заявлених величин споживання електричної енергії визначає граничні величини споживання електричної потужності для всіх споживачів з приєднаною потужністю 150 кВА (кВт) і більше та середньомісячним (за підсумком минулого року) обсягом фактичного споживання електричної енергії 50 тис. кВт.год і більше.
2. Гранична величина споживання електричної потужності встановлюється споживачам на період контролю в години ранкового та вечірнього максимуму навантаження енергосистеми згідно Завдання доведеного на відповідний період.
3. Граничні величини споживання електричної потужності для споживачів визначаються як частка від ділення величини середньодобового споживання електричної енергії в робочий день на 24 і на відповідні коефіцієнти заповнення останнього добового графіка навантаження у режимні дні замірів (у грудні - для місяців I та V кварталів, червні - для місяців II та III кварталів). Коефіцієнти заповнення для періодів контролю визначаються як частка від ділення величини середньодобового навантаження на величину максимального навантаження в період контролю ранкового та вечірнього максимуму навантаження енергосистеми. Величина середньодобового споживання електричної енергії в робочий день визначається на основі заявленої величини її споживання, встановленої на місяць, та даних про електроспоживання у неробочі, вихідні та святкові дні.
4. Для підприємств, які розраховуються за спожиту електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, у повному обсязі, гранична величина споживання електричної потужності встановлюється на рівні, заявленому споживачем на розрахунковий період.
5. Граничні величини споживання електричної потужності доводяться до споживачів як договірні величини за 10 днів до початку відповідного розрахункового періоду. Повідомлення про ці величини є невід'ємною частиною договору.
6. Споживач зобов’язаний дотримуватися встановлених граничних величин споживання електричної потужності, а також оперативно-диспетчерської дисципліни згідно з нормативними документами, брати участь у протиаварійних заходах.
7. Контроль за дотриманням встановлених граничних величин споживання електричної потужності в години максимального навантаження енергосистеми України здійснюється у відповідності до Методики проведення контрольних вимірів фактичної електричної потужності в споживачів у години максимуму навантаження об’єднаної енергетичної системи України.
8. За результатами контрольних вимірів фактичної електричної потужності уповноважена особа Оператора системи складає Акт (Акт контролю електричної потужності). Споживач у разі перевищення граничних величин споживання електричної потужності несе відповідальність у вигляді штрафу та сплачує його Оператору системи у розмірі двісті відсотків вартості різниці між фактично спожитої та встановленої граничної величини споживання електричної потужності у відповідному періоді.

**Підписи сторін**

**Оператор системи:\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Споживач: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**М.П. «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_р. М.П. «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_р.**

**Додаток № 10**

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

**від «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_20\_\_р**

**№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Заявлені обсяги розподілу електричної енергії, активної та реактивної потужності**

1. Не побутовий Споживач зобов’язаний щорічно у термін до 01 вересня надати Оператору системи прогноз на наступні 5 років щодо своїх потреб в обсягах розподіленої електроенергії:

1.1 На перший рік: у розрізі місяців

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наймену-****вання площадки /об'єкта/** | **Адреса об’єкта** | **№№ засобів обліку** | **Обсяги електроенергії, що розподіляється за місяцями 20\_\_р., тис. кВт.год** |
| **Січень** | **Лютий** | **Березень** | **Квітень** | **Травень** | **Червень** | **Липень** | **Серпень** | **Вересень** | **Жовтень** | **Листопад** | **Грудень** | **За рік** | **Примітки** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

1.2 На наступні роки: у розрізі років

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наймену-****вання площадки /об'єкта/** | **Адреса об’єкта** | **№№ засобів обліку** | **Обсяги електроенергії, що розподіляється за роками., тис. кВт.год** |
| **20\_\_р** | **20\_\_р** | **20\_\_р** | **20\_\_р** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

2. Споживач зобов’язаний щорічно у термін до 01 вересня надати Оператору системи прогноз навантаження, потужності передачі або встановленої потужності на наступні 5 років:

2.1. На перший рік у розрізі кожного місяця

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наймену-****вання площадки /об'єкта/** | **Адреса об’єкта** | **№№ засобів обліку** | **Прогноз активної потужності за місяцями 20р., тис. МВт** |
| **Січень** | **Лютий** | **Березень** | **Квітень** | **Травень** | **Червень** | **Липень** | **Серпень** | **Вересень** | **Жовтень** | **Листопад** | **Грудень** | **За рік** | **Примітки** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наймену-****вання площадки /об'єкта/** | **Адреса об’єкта** | **№№ засобів обліку** | **Прогноз реактивної потужності за місяцями 20р., тис. МВт** |
| **Січень** | **Лютий** | **Березень** | **Квітень** | **Травень** | **Червень** | **Липень** | **Серпень** | **Вересень** | **Жовтень** | **Листопад** | **Грудень** | **За рік** | **Примітки** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

2. 2 Інші роки : у розрізі року

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наймену-****вання площадки /об'єкта/** | **Адреса об’єкта** | **№№ засобів обліку** | **Прогноз активної потужності за роками. МВт** | **Прогноз реактивної потужності за роками. МВт**  |
| **20\_\_р** | **20\_\_р** | **20\_\_р** | **20\_\_р** | **20\_\_р** | **20\_\_р** | **20\_\_Р** | **20\_\_р** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

3. Додатково до періодичного оновлення даних планування Споживач зобов’язаний надати повідомлення про будь які істотні зміни в режимах споживання, для коригування плану розвитку і реалізації необхідних змін.

4. У разі ненадання не побутовим споживачем зазначених відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом у встановлений договором термін розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік визначається оператором системи за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

**Підписи сторін**

**Оператор системи: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Споживач:** **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**М.П. «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_р. М.П. «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_р.**

Додаток № 12

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

**Порядок обміну документами у сервісі**

**«Кабінет юридичного споживача»**

1. Сторони дійшли згоди в процесі виконання умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії в порядку та на умовах даного договору запровадити обмін електронними документами (надходженнями), посвідченими кваліфікованим електронним підписом (далі – КЕП), з використанням сервісу «Кабінет юридичного споживача». Під надходженнями розуміється:

* звіт про покази засобів обліку електричну енергію;
* акт приймання – передавання послуги з розподілу електричної енергії та/або послугу з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії;
* рахунок – фактура за послугу з розподілу електричну енергію та/або послугу з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії;
* рахунок – фактура за додаткові послуги;
* акт виконаних робіт за послугу;
* попередження про припинення розподілу електричної енергії.

2. Споживач зобов’язується щомісяця, з \_\_\_\_\_\_ не пізніше \_\_\_\_\_\_\_\_, надавати Оператору системи

 (Дата залежить від обсягу спожитих кВт.год) .

звіт про покази засобів обліку електричної енергії через веб-сервіс «Кабінет юридичного споживача», який розміщений на сайті <https://ur.roe.vsei.ua/> (далі – Сервіс), з накладенням КЕП уповноваженої особи Споживача.

У разі облаштування вузлів точок обліку електричної енергії приладами обліку електроенергії з автоматичною передачею даних, звіт по таких об’єктах не передається.

3. За даними наданого Споживачем звіту, не пізніше ніж за 24 години, з моменту отримання, Оператор системи формує та направляє Споживачу «Акт про прийняття-передавання наданої послуги з розподілу електричної енергії» та/або «Акт приймання-передавання за надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії», відповідні рахунки (надходження) в електронному вигляді з використанням сервісу з накладенням КЕП уповноваженої особи Оператора системи.

 У разі передачі Звіту від Споживача після закінчення робочого дня, або у вихідні дні тижня - обробка та надсилання необхідних документів здійснюватимуться на наступний робочий день.

4. Оператор системи має право використовувати сервіс «Кабінет юридичного споживача» для направлення Споживачу з накладанням КЕП попередження про припинення розподілу електричної енергії у разі несвоєчасної оплати Споживачем платежів, передбачених умовами Договору. Датою отримання Споживачем даного Попередження вважається третій календарний день від дати розміщення його Оператором системи в «Кабінеті юридичного споживача». Направлене вказаним вище способом попередження про припинення розподілу електричної енергії вважається врученим належним чином, в розумінні п. 7.5. Правил роздрібного ринку електричної енергії.

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

6. Датою отримання Споживачем надходжень, вважається дата передачі від Оператора системи документів з використанням сервісу.

7. Отримані сервісом документи, Споживач направляє Оператору системи в електронному вигляді з накладенням КЕП уповноваженої особи Споживача, не пізніше ніж за 24 години з моменту їх отримання.

8. У відповідності до Закону України «Про електронні довірчі послуги», та Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг» Сторони визнають, що електронний документ (сформований, підписаний з використанням КЕП та переданий за допомогою Сервісу) ідентичний за змістом та реквізитами з документом на папері, кожен з документів є оригіналом і має однакову юридичну силу.

9. В разі застосування КЕП, Сторони погоджуються, що документи підписані таким чином визнаються електронними. Електронний документ вважається укладеним Сторонами та підписаним всіма необхідними повноважними підписантами з обох Сторін у дату, зазначену в тексті такого електронного документа як дата його складання. Ця умова застосовується, в т. ч., у разі, якщо фактична дата накладання КЕП будь-яким з підписантом будь-якої Сторони буде раніше або пізніше дати електронного документа, зазначеної в тексті останнього

10. Кожна із Сторін розуміє та усвідомлює, що відсутність у Споживача можливості отримати a6o відкрити рахунок на оплату послуги з розподілу електричної енергії та або забезпечення перетікань реактивної електричної енергії за допомогою сервісу «Кабінет юридичного споживача» не звільняє Споживача від обов’язку оплатити вказані послуги та інші платежі, передбачені умовами Договору.

11. Оператор системи має право призупиняти роботу сервісу «Кабінет юридичного споживача», як повністю, так і частково, при виявленні збоїв, а також з метою проведення профілактичних робіт.

12. Оператор системи має право Проводити модифікацію сервісу «Кабінет юридичного споживача» та пропонувати Споживачу здійснити оновлення програмного забезпечення у відповідності з новими технічними вимогами.

13. Оператор системи має право Повідомляти Споживача шляхом розміщення інформації через сервіс «Кабінет юридичного споживача» про запровадження Оператором системи нових послуг, тарифів, змін стандартних форм документів.

14. Оператор системи має право Припинити обслуговувати Споживача через сервіс «Кабінет юридичного споживача» в односторонньому порядку, у випадку порушення Споживачем умов Договору.

15. Споживач має право звертатись до Оператора системи за консультаціями щодо предмету та порядку розміщення інформації з використанням сервісу «Кабінет юридичного споживача» згідно Договору і отримувати відповідні роз’яснення.

16. У разі закінчення терміну дії КЕП, або про неможливість здійснення електронного документообігу в будь-якому розрахунковому періоді Сторона повідомляє іншу Сторону про це письмово, не пізніше ніж за 10 календарних днів до дати початку зазначеного розрахункового періоду.

17. Споживач зобов’язується ознайомитися з Інструкцією використання Сервісу, що розміщені на сайті <https://ur.roe.vsei.ua/>.

18. Сторони зобов’язуються не розголошувати реєстраційні дані використання Сервісу.

19. Звернення Споживача за допомогою сервісу «Кабінет юридичного споживача», які не передбачені умовами даного Додатку Оператор системи залишає без розгляду.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Оператор системи** |  | **Споживач** |
|  |  |  |
|  |  |  |
| (посада, П.І.П., підпис) |  | (посада, П.І.П., підпис) |
| М.П. |  | М.П. |
| "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_р. |  | "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_р. |