

14 серпня 2025 р.

№7477



**Договір №270078825**  
**про надання послуг з розподілу (передачі )**  
**електричної енергії**

**ПрАТ «Рівнеобленерго»**  
(Оператор системи розподілу )

**Товариство з обмеженою відповідальністю «НЬЮХАУЗ»**  
(Споживач)

м. Рівне 2025р.

м. Рівне

(місце укладання)

(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 3.11.2018р. №1413 (надалі - Оператор системи), в особі Начальника Рівненського міського відділення

Михайла ПРОКОПЧУКА,

що діє на підставі довіреності №71 від 07.05.2025 року

Товариство з обмеженою відповідальністю "НЬЮХАУЗ"

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

особі

Директора Павла ЯКОБЧУКАо діє на підставі Статуту (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 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, значенням 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 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 в назві із енергетичними ідентифікаційними кодами (EIC 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 ідентично з Додатком 4 "Порядок розрахунків за послугу з розподілу (передачі) 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 планової 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 встановленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, 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 кремий платний договір, в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць і 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 (передачі) (постачальнику послуг комерційного обліку) в один із таких способів:

- особистий кабінет споживача на сайті Товариства за посиланням <https://my.roe.vsei.ua/cabinet/>;
- мобільний додаток VIBER-БОТ або Телеграм-бот [https://t.me/Rivneoblenergo\\_bot](https://t.me/Rivneoblenergo_bot)
- на електронну адресу [pokaz@roe.vsei.ua](mailto:pokaz@roe.vsei.ua), [Contact@roe.vsei.ua](mailto:Contact@roe.vsei.ua)
- sms-повідомлення на номери (067) 239-54-30, (067) 620-44-11, (050) 490-44-11;

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 (передачі) та споживання електричної енергії за період зазначеного місяця здійснюється з урахуванням наданих показів та показів, за які споживачем дійсно розраховано.

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. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через аналіз 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 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 Адміністрації комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків 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 мають право здійснювати контрольні зняття показів лічильника електричної енергії Споживача.

Оператор системи не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольний огляд засобів комерційного обліку та формує обсяг розподіленої (переданої) та спожитої електричної енергії за площиною комерційного обліку Споживача.

#### 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 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 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 закуповує електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, але продовжує діяти в усіх інших частинах.

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

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

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

5.1. Ціною цього Договору є вартість послуг з розподілу (передачі) електричної енергії на об'єкт (об'єкти) Споживача зазначені у вказаній точці (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 за послугу з розподілу (передачі) електричної енергії".

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

5.5. Оператор системи в особовому рахунку Споживача зазначає сторону, яка здійснює оплату наданих Споживачу послуг з розподілу (передачу) 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 введення її в дію.
- 7) ознайомити Споживача з ПРПЕЕ 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 затвердженої 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 до вимогами нормативних документів.
- 12) виконувати інші обов'язки передбачені ліцензійними умовами та ПРПЕЕ.

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;

б) 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.

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

## 7. Права сторін

7.1. Оператор системи має право:

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

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

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

4) обмежувати або припиняти розподіл (передачу) 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 умовами 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 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 начисляється 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 передбачено застосування санкцій чи стягнуття 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 нього свої зауваження.

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

## 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 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 розрахункові засоби обліку;
  - самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.
- 2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж три робочих днів у разі:
  - відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;
  - споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;
  - недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;
  - несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені додатком 4 "Порядок розрахунків 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 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 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'єкті, а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення дії договору) продовжує діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між Сторонами смерті Споживача та неврегулювання договірних відносин відповідно до ПРРЕЕ.

## 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 та додатків, зазначених у пункті 12.8 цього Договору, які є невід'ємною частиною цього Договору, оформлюються сторонами письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

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

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

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

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, регулюються 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»;

\* №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 (передачі) 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 споживача»

- \* №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»»;
- \* №13 «Порядок складання балансу електричної енергії в мережах споживача (основного споживача)»\*\*\*\*;
- \* №14 «АКТ розподіленої електричної енергії на побутові та непобутові потреби». \*\*\*\*\*
- \* №15 «Угода про електронний документообіг».\*\*\*\*\*

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

\*\* - складається з непобутовими споживачами, що набули статусу «захищеного споживача» у відповідності до процедури, затвердженої Постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2018 р. № 1209 «Порядок забезпечення постачання електричної енергії захищеним споживачам»)

\*\*\*У випадку, якщо споживач має декілька об'єктів споживання за договором, до номеру Додатків 5 та 6 додається друга цифра, яка відповідає № об'єкта споживача згідно додатку №3 цього Договору

\*\*\*\*- складається з непобутовими споживачами при наявності субспоживачів електричної енергії.

\*\*\*\*\* - складається в разі споживання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби

\*\*\*\*\* - складається в разі підпису Договору з використанням електронних комунікаційних систем.

У разі укладення угоди про електронний документообіг така угода є невід'ємною частиною Договору.

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

## 2. Реквізити сторін

Оператор системи:

РАТ «Рівнеобленерго»

енергетичний ідентифікаційний код

ІС код) N 62X4988664773311

дреса: 33013, м. Рівне, Кн. Володимира, 71

елефон: 694-555 факс: 694-211

лектронна адреса: [INFO@ROE.VSEI.UA](mailto:INFO@ROE.VSEI.UA),

а показів: [pokaz@roe.vsei.ua](mailto:pokaz@roe.vsei.ua), [Contact@roe.vsei.ua](mailto:Contact@roe.vsei.ua)

ріційний веб-сайт: <http://www.roe.vsei.ua>

нківські реквізити:

UA053333680000026007300024435 у Філії РОУ АТ «Ощадбанк»

ЄДРПОУ 05424874

Н: 054248717168

чальник Рівненського міського відділення

/Михайло ПРОКОПЧУК



14.08.2025 р.

Споживач:

Товариство з обмеженою відповідальністю "НБЮХАУЗ"

Адреса: 33000, вул. Олекси Новака, буд. 20, м. Рівне,

Здолбунівський р-н, Рівненська обл.

Банківські реквізити:

Код ЄДРПОУ 45637775

ІПН

тел.0971043317

[contact@nbhuaz@gmail.com](mailto:contact@nbhuaz@gmail.com)



/Павло ЯКОБЧУК

(підпис, П.І.Б.)

14.08.2025 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 (передачі) електричної енергії (далі - Договір), розмішеного на сайті оператора системи розподілу **ПрАТ «Рівнеобленерго»** ініціюється (зазначити ким):

ПрАТ "Рівнеобленерго"

(найменування суб'єкта: споживач у разі набуття права власності на об'єкт або Оператор малої системи розподілу у разі надання послуги з приєднання (для юридичних осіб: СДРПОУ), (фізичних осіб та фізичних осіб-підприємців: реєстраційний номер облікової картки платника податків (РНОКПП), а у разі його відсутності серія та номер паспорта), (унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (УНЗР) за наявності))

приєднання споживача Товариство з обмеженою відповідальністю "НЬОХАУЗ"

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

що здійснює діяльність на підставі Статуту

(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

62Z7515627299833

(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.*

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

**Термін дії договору до - р.**

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання

14.08.2025

(дата подання заяви-приєднання)

(особистий підпис)



Павло ЯКОБЧУК

(П.І.Б. Споживача)

пожива передачі 700788  
 8 року  
 (ІРПОУ), (даний номер)  
 про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 14.08.2025р. № 270078825

## ПАСПОРТ точки(точок) розподілу(передачі) електричної енергії

Товариство з обмеженою відповідальністю "НЬОХАУЗ"

(назва споживача)

№ п/п	ЕІС-код точки комерційного обліку	ЕІС-код площадки вимірювання	Вид об'єкту	Тип споживання	Адреса об'єкту	Рівень напруги, кВ	Прислана потужність, кВт	Дозволена потужність, кВт у тому числі:			Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем, кВт	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, кВт	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором комерційного обліку (цілодобовий/змінний)	Режим роботи електроустановки(-ок) за площиною комерційного обліку (цілодобовий/змінний)	Дата завершення первинного присвоєння
								I-ша категорія надійності	II-га категорія надійності	III-тя категорія надійності					
1	62Z7515627299833	62Z7515627299833	Нежитлове приміщення, магазин	Непобутові потреби	м. Рівне, вул. Новака Олексія, 20	0.4	3	-	-	3	-	-	Цілодобовий (24 години на добу 7 днів на тиждень)	-	

### Відомості щодо електроустановок спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку

Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік	Покази засобу комерційного обліку, зафіксовані на дату улаштування засобу комерційного обліку
Генеруючі установки*	-	-	-	-	-	-
З можливостю відпуску	-	-	-	-	-	-
Без можливості відпуску	-	-	-	-	-	-
Установки збереження електроенергії*	-	-	-	-	-	-
З можливостю відпуску	-	-	-	-	-	-
Без можливості відпуску	-	-	-	-	-	-

\* Дані актуальні на момент введення в експлуатацію електроустановок спеціального призначення. Споживачу забороняється проводити будь-які зміни в схемі підключення електроустановок спеціального призначення без узгодження з ОСР.

Межа розподілу/передачі (точка розподілу/передачі 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 №6 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) 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 (передачі) електричної енергії.

Перелік точок розподілу/передачі електричної енергії за площею вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною (ими) точкою (ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, ЕІС-коди точки (ок), сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)» до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у 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 №7- 9 відповідно.

Паспорт точки розподілу (передачі) за площею комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорта оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу (передачі) та/або площадки комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу (передачі) площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО 14.08.2025 року.

Термін дії договору до —

### Підписи сторін

Оператор системи:



Начальник Рівненського міського відділення

Михайло ПРОКОПЧУК

(П.П.П., підпис)

М.П.



Товариство з обмеженою відповідальністю "НЬЮХАУЗ"

Павло ЯКОБЧУК

(П.П.П., підпис)

14.08.2025 р.

14.08.2025 р.

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії Споживача

№	ЕІС-код точки комерційного обліку	Назва, адреса об'єкта	Дані засобів обліку							Тип встановлення заповіжних автоматів	Клас напруги	Призначення лічильника (комерційний/дублюючий)	Сторона відповідальна за збереження лічильника	
			Місце встановлення	Дата встановлення	Тип лічильника	№ приладів обліку	Метод зчитування (локально/дистанційно)	Трансформатори						Розрах. коэф.
			Місце встановлення	Дата встановлення	Тип лічильника	№ приладів обліку	Метод зчитування (локально/дистанційно)	Струму	Напруги			Розрах. коэф.		
1	62Z7515627299833	Нежитлове приміщення, магазин, м. Рівне, вул. Новака Олексі, 20	НА ФАСАДІ БУДИНКУ	23.12.2012	Ліч.ЗФ.ел. НК 2301 АП2_5 (60)I	0815126	локально	-	-	1	16	II	комерційний	Лічильник споживача

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів

№	ЕІС-код точки комерційного обліку	Назва субспоживача	Адреса об'єктів субспоживача	Прислана потужність, кВт	Дозволена потужність, кВт	№№ приладів обліку основного споживача	Місце встановлення	Тип лічильника	№№ приладів обліку субспоживача	Трансформатори субспоживача струму напруги	Розрах. коэф.	Ступінь напруги присвоєння	Клас напруги	Примітка

Підписи сторін

Оператор системи: Начальник Рівненського міського відділення

Споживач: Товариство з обмеженою відповідальністю "НЬОХАУЗ"

Михайло ПРОКОПЧУК

Павло ЯКОБЧУК

(П.П., підпис)

(П.П., підпис)

М.П.

14.08.2025 р.

14.08.2025 р.



**Порядок розрахунків за послуги з розподілу (передачі) 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 передати показники лічильника та звіт показів засобів обліку (звіт про покази лічильника за розрахунковий місяць) Оператору системи (Постачальнику послуг комерційного обліку) протягом періоду, що починається за два календарні дні до кінця розрахункового місяця (місяць) і закінчується на третій календарний день наступного розрахункового періоду (календарного місяця). 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 та може щомісяця станом на 30 (31) число розрахункового місяця або 1 число наступного 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 календарного місяця.

Після зняття показів засобів обліку, Споживач оформляє Звіт про покази засобів обліку (звіт про покази лічильника) (надалі – Звіт), який складається з форми встановленої в п.2.2. даного додатку до Договору. Споживач надає такий Звіт Оператору системи через сервіс «Кабінет юридичного споживача» на сайті Оператора системи розподілу. У разі відсутності технічної можливості реєстрації в «Кабінеті юридичного споживача» Звіт надається Оператору системи в відділенні згідно нижченаведеної форми.

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

Назва споживача: \_\_\_\_\_

Адреса: \_\_\_\_\_

Бізнес партнер: \_\_\_\_\_

Договір про надання послуг з розподілу (передачі) ел.ен.: \_\_\_\_\_

Дата зняття показів: \_\_\_\_\_

№п/п	№ лічильника	Попередні показники	Поточні показники	Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Споживання всього
1						
2						
...						

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

Показники засобів обліку подаються в електронному вигляді (файл EXCEL) станом на останній день розрахункового періоду, за нижче наведеною формою, та служать підставою для формування обсягів фактичного споживання за відповідний розрахунковий період.

Назва споживача: \_\_\_\_\_

Адреса: \_\_\_\_\_

Бізнес партнер: \_\_\_\_\_

Договір про надання послуг з розподілу (передачі) ел.ен.: \_\_\_\_\_

Дата зняття показів: \_\_\_\_\_

**З В І Т**  
**про покази засобів обліку**

за \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

№ з.п	Сер.№	Особовий рахунок	Шкала: день - 03, ніч- 04, загальний - 00	Показник попередній	Показник знятий	Дата зняття показника	Споживання	Примітка
1								
2								

Підпис уповноваженої особи:

Прізвище: \_\_\_\_\_

Посада: \_\_\_\_\_

2.3 У разі неотримання показів лічильника (крім індивідуальних побутових споживачів) середньодобовий обсяг споживання електричної енергії для розрахунків визначається на основі фактичних даних (показів) лічильника(ів), зафіксованих за період між двома послідовними зчитуваннями показів, та кількості між цими зчитуваннями показів в аналогічному періоді попереднього року або, у разі відсутності відповідних даних за попередній рік, за згодою сторін на основі фактичних даних (показів) лічильника за попередній розрахунковий місяць.

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

2.5 Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора системи здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії та ПРРЕЕ.

3. Оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, плату за послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії та інших платежів:

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

3.2. Споживач, що не є побутовим та електроустановки якого приєднанні до мереж, що належать Оператору системи, оплачує послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії на поточний рахунок Оператора системи не пізніше 5-го банківського дня періоду, що слідує за розрахунковим періодом. Розрахунковим періодом за цим Договором є календарний місяць.

Розрахунки за перетікання реактивної електроенергії здійснюються за об'єктами непобутових споживачів електроенергії з дозволеною потужністю 50 кВт і більше, крім об'єктів, що споживають електроенергію на комунально-побутові потреби або технічні цілі багатоквартирних будинків (робота ліфтів, насосів тощо) або мікро-переговорних пристроїв, освітлення дворів, сходові і номерних знаків тощо), а також за об'єктами альтернативної енергетики з дозволеною потужністю власних потреб 50 кВт і більше або які відносяться до генеруючих одиниць типу В, С, D.

Оплата за звітний розрахунковий період здійснюється, якщо споживання або генерація реактивної електроенергії за об'єктом становить 1000 кВАр·год і більше (за відсутності відповідних засобів обліку реактивної електроенергії ці величини визначаються розрахунковим шляхом).

3.3. Споживачі, що не є побутовими, здійснюють попередню оплату за послуги з розподілу не пізніше, ніж за 5 банківських днів до початку розрахункового періоду. Сума авансового платежу визначається на основі фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за відповідний попередній період. Якщо авансовий платіж розраховується для Споживача, фактичне значення обсягу розподіленої електричної енергії якого за попередній період дорівнює 0 або для нових споживачів, сума авансового платежу або попередньої оплати визначається на основі заявлених обсягів розподіленої електричної енергії, що зазначаються в додатку №10 до Договору.

У разі заявлення чинним Постачальником обсягів розподіленої електричної енергії за ТКО Споживача більших, ніж заявлені споживачем у додатку №10 до Договору, Оператор системи залишає за собою право на виставлення авансових платежів споживачу на основі обсягів поданих Постачальником.

3.4. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені п.2 даного Додатку, між Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:

- рахунок-фактура за послуги з розподілу (передачі) електричної енергії та/ або послуги з із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії;
- акт приймання-передавання наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та/ або послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

Нааявності вводів на різних ступенях напруги та різних системах обліку значення показів надаються окремо за кожною точкою обліку.

3.5. У разі встановлення розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії не на межі балансової належності електричних мереж Оператор системи та Споживача обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів вимірювальної техніки, на величину обсягу розрахункових втрат електричної енергії у ділянці електричної мережі (з урахуванням трансформаторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів вимірювальної техніки. Розрахунки втрат електричної енергії в мережах об'єкта виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів.

3.6. Рахунок – фактура за послуги з розподілу (передачі) електричної енергії та/ або послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії формується виходячи з обсягу електричної енергії, яка була розподілена ОСР для відповідного Споживача, та тарифу на розподіл електричної енергії та/ або послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії за відповідний попередній період, та є підставою для формування Оператором системи Акту приймання-передавання наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії/послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії. Рахунок-фактура за послуги з розподілу (передачі) електричної енергії та/ або послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, та Акт приймання-передавання наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та/ або послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, можуть надаватися споживачем та/ або надаватися Оператором системи шляхом розміщення у «Кабінеті юридичного споживача».

Датою отримання платіжного документа вважається:

- 1) дата публікації Товариством комплексу документу у персональному акаунті КЮС;
- 2) дата вручення, що підтверджується підписом одержувача (споживача або його уповноваженої особи);
- 3) дата його отримання від кур'єра;
- 4) відмітка про реєстрацію документа в журналі вхідної кореспонденції;
- 5) дата отримання іншими засобами комунікації (електронною поштою, факсимільним зв'язком тощо) чи в інший спосіб з використанням інформаційних технологій у системі електронного документообігу у порядку, передбаченому договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії;
- 6) третій календарний день з дати отримання документа поштовим відділенням зв'язку, на території обслуговування якого розташований об'єкт споживача (у разі управління засобами поштового зв'язку рекомендованим або цінним листом).

Сторони домовилися, що у разі якщо рахунок - фактура та/ або акт приймання-передавання наданих послуг отримується (надається) через сервіс «Кабінет юридичного споживача», датою отримання та надання рахунку – фактури (надалі – Рахунок) та/ або акту приймання-передавання наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та/ або послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (надалі – Акт) є дата/час направлення Оператором системи електронного повідомлення споживача про доступність зазначеного рахунку - фактури та/ або акту приймання-передавання наданих послуг в «Кабінеті юридичного споживача», тобто дата публікації комплектів документів у персональному акаунті клієнта.

Примірник Акту підлягає поверненню Споживачем після його підписання (в т.ч. оформлення документів може бути з використанням кваліфікаційно електронних підписів у випадку коли Споживач зареєстрований та користується сервісом «Кабінет юридичного споживача» на офіційному сайті Товариства [www.roe.vsei.ua](http://www.roe.vsei.ua)) у найпізніше 10-го числа місяця наступного за розрахунковим Оператору системи.

У разі не підписання Споживачем Акту та не надання мотивованих причин щодо відмови його підписання, Акт вважається підписаним, а послуги такими, що надані належним чином.

У разі обрання споживачем комерційної пропозиції до договору споживача про постачання електричної енергії, згідно якої оплата послуг з розподілу електричної енергії здійснюється через постачальника Оператор системи не виставляє Рахунок таким споживачам та не формує Акт приймання-передавання наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (крім випадків надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії).

3.7. До інших платежів відносяться: послуги 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.

3.8. Оплата вартості послуг з розподілу (передачі), послуг 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 класів напруги кожного приєднання. Тарифи на послуги Оператора системи оприлюднюються Оператором систем у порядку та строки, визначені цивільно-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 виникненням, 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, яка є додатком до даного Договору.

6. У разі зміни споживачем Постачальника, Споживач зобов'язаний підписати з Оператором системи Акт фактичних показників приладів обліку електроенергії та змінити Постачальника електричної енергії за формою:



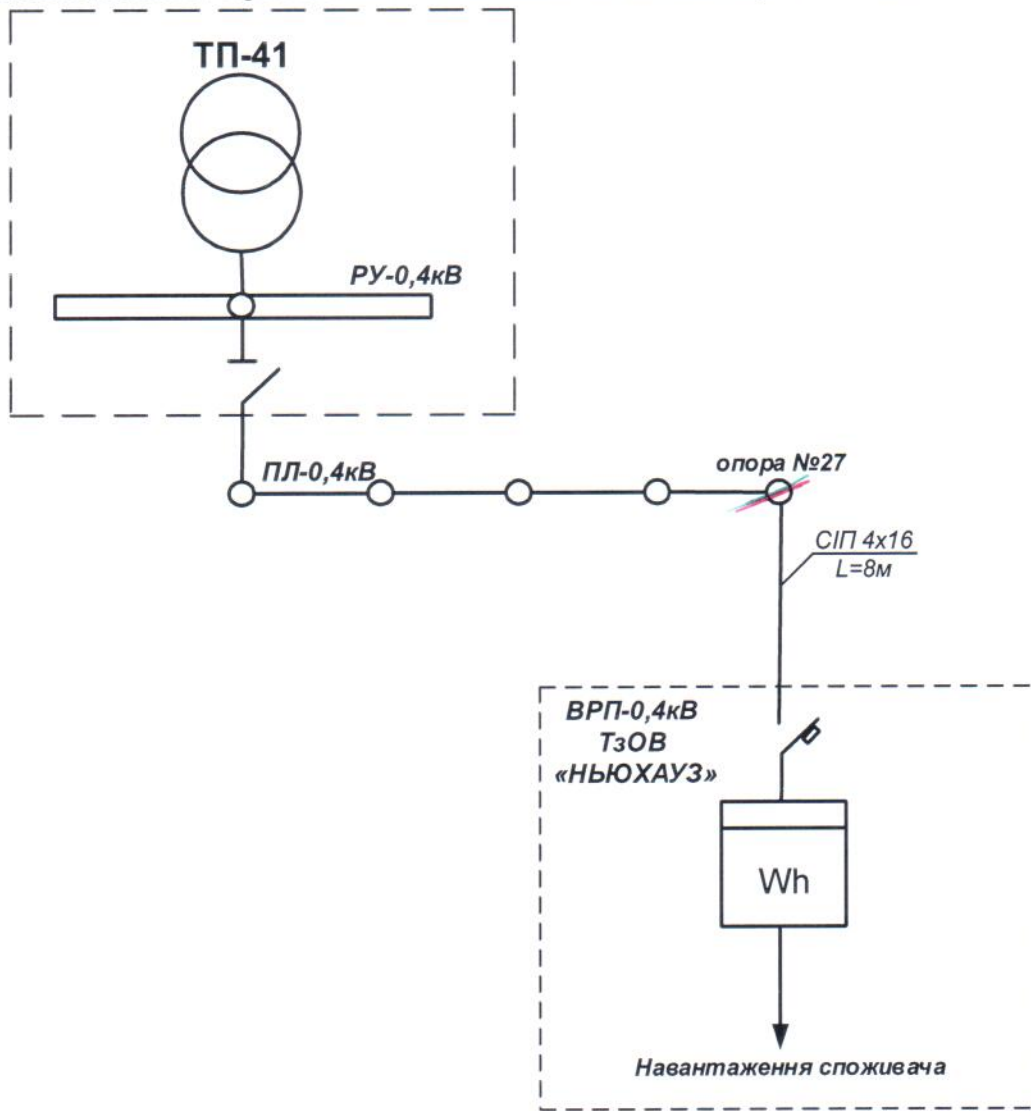
Додаток №5/1\* до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії  
“14” серпня 2025р.

№ 270078825

(\*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 перевірів Антон Хрустальов ОЗ

“Оператор системи розподілу”  
Начальника Рівненського міського відділення

Михайло ПРОКОПЧУК/  
М.П

“Споживач”  
Товариство з обмеженою відповідальністю «НЬЮХАУЗ»

/ Павло ЯКОБЧУК/  
М.П



Додаток №6/1 \* до Договору споживача на надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії  
"14" серпня 2025р.  
№270078825

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

## Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Ми, "Оператор системи розподілу" ПрАТ «Рівнеобленерго» в особі начальника Рівненського міського відділення Прокопчука Михайла Анатолійовича та "Споживач" (назва, адреса об'єкта) Товариство з обмеженою відповідальністю «НЬОХАУЗ» нежитлове приміщення, магазин, м. Рівне, вул. Олекси Новака, 20 в особі директора Павла ЯКОБЧУКА склали цей акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін.

1. Розподіл електричної енергії "Споживачу" здійснюється по нормальній схемі відділення (трансформаторного пункту) ТП-41

по кабельних /КЛ/, повітряних /ПЛ/ ЛЕП, /фідерах/ №№: ПЛ-0,4кВ

Дозволена потужність : 3 (три) кВт

Категорія надійності; III (третя)

Наявність дизельної електростанції: кількість \_\_\_\_\_ потужність \_\_\_\_\_

Наявність АВР \_\_\_\_\_

2. Межею балансової належності Споживача є: апаратні затискачі на опорі №27 ПЛ-0,4кВ від ТП-41

3. Точка розподілу Споживачу встановлюється на: апаратні затискачі на опорі №27 ПЛ-0,4кВ від ТП-41

4. "Оператор системи розподілу" відповідає за технічний стан : ТП-41, ПЛ-0,4кВ від ТП-41 №27 ПЛ-0,4кВ від ТП-41

5. "Споживач" відповідає за технічний стан: ПЛ-0,4кВ від межі балансової належності 0,4кВ, ВРП-0,4кВ, за експлуатацію та збереження приладів обліку електроенергії, приладів та все внутрішнє електрообладнання.

"Оператор системи розподілу"

Начальника Рівненського міського відділення



Михайло ПРОКОПЧУК/  
М.П.

"Споживач"

Товариство з обмеженою відповідальністю «НЬОХАУЗ»



/ Павло ЯКОБЧУК/  
М.П.

1. Сторони дій даного Договору електронною поштою (у разі наявності електронної пошти) - звіт - акт електричної енергії - рахунок - рахунок - акт - пошта
2. Споживач з електричної енергії (у разі наявності) У разі наявності об'єкта не перешкоджає
3. За даними не прийняття-перешкоджає перетікання реалізації (у разі наявності) У разі наявності здійснюватимуть
4. Оператор системи розподілу не несе відповідальності за пошкодження, отримання споживачем юридичного споживачем, в розумінні
5. Податкові наслідки
6. Датою отримання
7. Отримані споживачем
8. У відповідності з
9. Електронний текст такого електронного (у разі наявності) будь-яким
10. Кожна із сторін несе відповідальність за енергію та або зобов'язання оплатити
11. Оператор системи розподілу не несе відповідальності за
12. Оператор системи розподілу не несе відповідальності за
13. Оператор системи розподілу не несе відповідальності за
14. Оператор системи розподілу не несе відповідальності за
15. Споживач не несе відповідальності за
16. У разі закінчення періоду дії
17. Споживач зобов'язаний
18. Сторони зобов'язані
19. Звернення

Нач

М.П.

## Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі споживача (субспоживача)

1. Сторони дій  
даного Догово  
електронною п  
- зві  
- акт  
електричної ен  
- рах  
- рах  
- акт  
- поп  
2. Споживач з  
електричної ен  
ЕП (у разі наяв  
У ра:  
об'єктах не пер  
3. За даними н:  
прийняття-пер  
перетікань реал  
рази наявності)  
У ре  
здійснюватиму  
4. Оператор сі  
попередження  
отримання Сп  
юридичного сп  
чином, в розум  
5. Податкові на  
6. Датою отрим  
7. Отримані се  
особи Спожива  
8. У відповідні  
Сторони визна  
ідентичний за з  
9. Електронний  
тексті такого е  
наявності) будь  
10. Кожна із Ст  
енергії та або з  
обов'язку оплат  
11. Оператор сі  
метою проведе  
12. Оператор с  
програмного за  
13. Оператор с  
Оператором сис  
14. Оператор сі  
порушення Спо  
15. Споживач м  
«Кабінет юриди  
16. У разі закін  
періоді Сторона  
17. Споживач зс  
18. Сторони зоб  
19. Звернення С

Нач

Цей порядок складено відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених поста  
14.03.2018 № 312, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 1  
Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електроенергії в трансформаторах і лініях е  
затверджених наказом Міненерговугілля України від 21.06.2013 № 399 (далі Методичні рекомендації).

1. Для розрахунку втрат використано дані, зазначені в Таблицях 1-3, Акті розмежування балан  
електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін та однолінійній схемі, що є додатками 5 та 6 до цього

### 2. Визначення втрат в елементах електричної мережі.

Таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-3) для побутових споживачів заповнюються у разі:

- встановлення розрахункових засобів обліку Споживача не на межі балансової належності його електромережі;
- використання технологічних електричних мереж Споживача для передачі електричної енергії субспоживачам;
- транспортування електричної енергії в мережі Оператора системи розподілу, (втрати спільного використання);
- якщо мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, субспоживачам (вимірювання) або в мережі Оператора системи розподілу, знаходяться під обліком Споживача (втрати транспортування).

Оператор системи розподілу визначає розрахунковим шляхом обсяги втрат електричної енергії в технологічних мережах Споживача автоматично щомісяця за даними споживання активної та реактивної електричної енергії в технологічних мережах Споживача, визначеними в Розділах 2.1, 2.2, 2.3 цього додатку. Обсяги втрат електричної енергії (віднімаються від) обсягів, визначених за показами засобів обліку Споживача залежно від схеми приєднання засобів обліку.

Для побутових споживачів таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-2) заповнюються у разі, якщо у встановленій мережі перебувають електричні мережі напругою 1 кВ та вище, а прилад обліку встановлений не на межі розподілу електроенергії.

Втрати електричної енергії на ділянці електромережі від межі розподілу до місця встановлення приладу обліку на рахунок власника зазначеної ділянки електромережі.

Втрати електричної енергії в мережах Основного споживача, пов'язані з передачею електричної енергії до субспоживачів, враховуються пропорційно до частки її споживання різними Субспоживачами. Відповідно до існуючої на момент укладення Договору схеми живлення Споживача та з урахуванням місць встановлення засобів обліку електричної енергії в мережах Спожиту електричну енергію (необхідне відмітити).

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

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

### 2.1. Розрахунок втрат електроенергії в трансформаторах і автотрансформаторах.

2.1.1 Для рівня інформаційного забезпечення А втрати визначаються згідно з п.7.1 Методичних рекомендацій формулами:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + P_{H.X.} \cdot T_H \text{ (кВт·год)}$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + Q_{H.X.} \cdot T_H \text{ (кВАр·год)}$$

де  $I$  – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму трансформатора, А;

$k_\phi^2$  – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора;

$R_T$  – активний опір трансформатора, Ом;

$P_{H.X.}$  – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт;

$X_T$  – реактивний опір трансформатора, Ом;

$Q_{H.X.}$  – реактивна потужність втрат неробочого ходу трансформатора, кВАр;

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

$T_H$  – час знаходження трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду, години.

2.1.2. Для рівня інформаційного забезпечення Б втрати визначаються згідно з п.7.3 Методичних рекомендацій

2.1.3. Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 1.

Таблиця 1

Точка обліку (№ТП)	Паспорти дані трансформатора				Сезонні коэф-ти форми графіка наванта- ження*	Втрати електричної енергії Споживачу		
	Ном. потужні сть, S <sub>н</sub> , кВА	Номіна льна напруга, U <sub>н</sub> , кВ	R <sub>н.х</sub>	R <sub>кз</sub>		не нараховуються	нараховуються в повному обсязі	нараховуються з урахуванням розподілу втрат, пов'язаних з передачею електричної енергії Субспоживачам/основно му споживачу та/або Оператору системи
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					1,15			

\* коефіцієнт форми графіка навантаження приймають за таблицями 7.1-7.3 Методичних рекомендацій. У випадку неможливості чіткого визначення характеристики споживача (віднесення до тієї чи іншої групи, змішане навантаження, інше), за згодою сторін  $K_f^2=1,15$

## 2.2. Розрахунок втрат в лініях електропередавання (ЛЕП).

2.2.1. Для рівня інформаційного забезпечення А втрати визначаються відповідно до п.7.2, 7.5, 7.6 Методичних рекомендацій формулами.

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

$$\Delta W_{\Pi}^{(P)} = a \cdot I^2 \cdot R_{EK} \cdot k_{\Phi}^2 \cdot T_P \cdot 10^{-3}$$

$a$  - коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 2 для однофазної мережі;

$I$  - середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму ЛЕП, квадрат якого обчислюється за формулою 7.3 Методичних рекомендацій, А;

$R_{EK} = \sum_{m=1}^n R_{\Pi m} l_m$  - еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом;

$R_{\Pi m}$  - питомий опір фази  $m$ -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

$l_m$  - довжина  $m$ -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю) з урахуванням його провисання, укладання «змійкою» тощо, км;

$n$  - кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);

$k_{\Phi}^2$  - коефіцієнт форми графіка навантаження ЛЕП;

$T_P$  - час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

2.2.1.2. Втрати реактивної енергії у кВАр·год в ЛЕП розраховують за формулою:

$$\Delta W_{\Pi}^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{EK} \cdot k_{\Phi}^2 \cdot T_P \cdot 10^{-3} - \sum_m \Delta Q_m \cdot l_m \cdot T_H = (\text{кВАр} \cdot \text{год})$$

де  $X_{EK} = \sum_{m=1}^n X_{\Pi m} l_m$  - еквівалентний індуктивний опір фази ПЛ (КЛ), Ом;

$X_{\Pi m}$  - питомий індуктивний опір фази  $m$ -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковим перерізом проводу, Ом/км;

$l_m$  - довжина  $m$ -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковою площею перерізу проводу з урахуванням його провисання, укладання «змійкою» тощо, км;

$\Delta Q_m$  - питома генерація реактивної потужності  $m$ -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковою площею перерізу проводу, кВАр/км;

$n$  - кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);

$U_H$  - номінальна напруга ПЛ (КЛ);

$T_P$  - час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

$T_H$  - час знаходження ПЛ (КЛ) під напругою, години.

Якщо  $U_H < 110$  кВ (для ПЛ), або  $U_H < 20$  кВ (для КЛ) другий доданок у формулі приймають рівним нулю

2.2.1.3. Кліматичні втрати електроенергії у кВт·год в ізоляції ПЛ розраховують за формулою:

$$\Delta W_{КІЗ}^{(P)} = \Delta W_{із.сеп,i,r} \cdot l_i \cdot T_H \cdot 10^3 / 8760$$

де  $\Delta W_{із.сеп,i,r}$  – питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ і-го ступеня в регіоні, тис.кВт·год/км;

$l_i$  – довжина ПЛ і-го ступеня напруги, км.

2.2.1.4. Втрати електроенергії у кВт·год в ізоляції КЛ розраховують за формулою:

$$\Delta W_{ІЗ\kappa}^{(P)} = \sum_1^j (\Delta Q_{0j} \cdot l_{kj}) \cdot \text{tg} \delta \cdot T_H$$

де  $\Delta Q_{0j}$  – питома зарядна потужність кабелю  $j$ -го поперечного перерізу, кВАр/км;

$l_{kj}$  – сумарна довжина ділянок ЛЕП, виконаних кабелем  $j$ -го поперечного перерізу, км;

$\text{tg} \delta$  – тангенс кута діелектричних втрат;

$T_H$  – час знаходження КЛ під напругою за розрахунковий період, годин.

2.2.2. Для рівня інформаційного забезпечення Б втрати визначаються відповідно до п.7.4, 7.5, 7.6 Методичних рекомендацій.

2.2.3. Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 2.

Точка обліку	Паспорти дані ЛЕП					Сезонні коеф-ти форми графіка навантаження*	Втрати електричної енергії	
	Номинальна напруга, $U_n$ , кВ	Тип ЛЕП (марка та січення проводу/кабелю)	Питомий опір, Ом/км		Довжина, км		не нараховуються	нараховуються в повному обсязі
			$R_n$	$X_n$				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
_0815126	ПЛ-0,4кВ	СПП 4x16	1,91	0,08	0,008	1,15	Ні	Так

2.3. Розрахунок втрат у зовнішній живильній мережі та внутрішньобудинкових мережах.

Втрати електричної енергії, пов'язані з електропостачанням будинку, згідно з вимогами пункту 7.9 Методичних рекомендацій, розраховують як суму втрат у зовнішній живильній мережі та внутрішніх мережах багатопверхових житлових (офісних) будинків.

Втрати електричної енергії у внутрішніх мережах багатопверхових житлових (офісних) будинків потрібно обчислювати як різницю одночасних показів лічильника електричної енергії, встановленого на вводі у житловий будинок і лічильників, за електроенергію на внутрішньобудинкові потреби (освітлення сходів, сходових клітин, коридорів і технічних поверхів; теплопостачання; світлозагорожа; робота ліфтів тощо) та у фізичних (юридичних) осіб цього будинку.

У разі відсутності лічильника на вводі у багатопверховий житловий (офісний) будинок або лічильника обліку потреб або неможливості одночасного зчитування показів лічильників, значення втрат електричної енергії, пов'язаних з електропостачанням будинку, розраховують як суму втрат у зовнішній живильній мережі, внутрішньобудинковій мережі живлення споживачів будинку та втрат у лічильниках електричної енергії та втрат в опорах контактних з'єднань відгалужень до лічильників.

2.3.1. Втрати активної електроенергії в кВт·год у зовнішній мережі обчислюють за формулами.

2.3.1.1. У разі встановлення окремих лічильників на внутрішньобудинкові потреби, а загальнобудинковий облік відсутній («ВП»):

$$\Delta W_{з.м.}^{(P)} = \frac{\left( W_{е.н.}^{(P)} + \sum_k \sum_m W_{m,k}^{(P)} \right)^2 + W_{е.н.}^{(Q)2}}{U_H^2 \cdot T} \cdot k_{\phi}^2 \cdot R_2 \cdot I_2 \cdot 10^{-3}$$

2.3.1.2. У разі встановлення загальнобудинкового обліку (або обліку по під'їздам) та відсутності лічильників на внутрішньобудинкові потреби («ЗБ») або у разі встановлення загальнобудинкового обліку (або обліку по під'їздам) та лічильників на внутрішньобудинкові потреби («ЗБ») та відсутності лічильників на внутрішньобудинкові потреби («ЗБ»):

$$\Delta W_{з.м.}^{(P)} = \frac{W_6^{(P)2} + W_{6(е.н.)}^{(Q)2}}{U_H^2 \cdot T} \cdot k_{\phi}^2 \cdot R_2 \cdot I_2 \cdot 10^{-3}$$

2.3.1.3. У разі відсутності будь-якого загальнобудинкового обліку «е» та відсутності лічильників на внутрішньобудинкові потреби («ЗБ»):

1. Сторони дій даного Договору електронною поштою (звіди, акти, рахунки, рахунки, акти, пошти).

2. Споживач зобов'язаний з електричної енергії (у разі наявності) у разі об'єктах не передбачено.

3. За даними не прийняття-перетікань реакції (у разі наявності) у разі здійснюваному.

4. Оператор сповіщає про передбачення отримання Сторони юридичного спадкоємця, в розумі.

5. Податкові наслідки отримання.

7. Отримані особи Споживача.

8. У відповідності з вимогами Сторони визначення ідентичний за змістом.

9. Електронний текст такого електронного повідомлення (у разі наявності) будь-яким способом.

10. Кожна із Сторін енергії та або зобов'язує оплатити.

11. Оператор сповіщає про проведення.

12. Оператор сповіщає про програмний запис.

13. Оператор сповіщає про Operatorom системи.

14. Оператор сповіщає про порушення Споживачем «Кабінет юриди».

16. У разі закінчення періоду Сторона.

17. Споживач зобов'язаний.

18. Сторони зобов'язані.

19. Звернення Сторони.

Нац

$$\Delta W_{\varepsilon, \text{м}}^{(P)} = \frac{\left( \sum_k \sum_m W_{m,k}^{(P)} \right)^2}{U_H^2 \cdot T \cdot \cos^2 \varphi} \cdot k_{\Phi}^2 \cdot R_{\varepsilon} \cdot l_{\varepsilon} \cdot 10^{-3}$$

2.3.1.4. Вихідні дані для розрахунку втрат в зовнішній мережі наведені в Таблиці 2.

2.3.2. Втрати активної електроенергії в кВт·год у внутрішньобудинковій мережі обчислюють за формулами.

2.3.2.1. У разі встановлення окремих лічильників на внутрішньобудинкові потреби, а загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам)сутній («ВП»):

$$\Delta W_{\varepsilon, \text{м}, k}^{(P)} = \frac{\left( \sum_m W_{m,k}^{(P)} \right)^2}{U_H^2 \cdot T} \cdot k_{\Phi}^2 \cdot k_{\text{нс}} \cdot R_{\varepsilon, k} \cdot \left( l_{\text{н}, k} + \frac{l_{\text{р}, k}}{3} \right) \cdot 10^{-3}$$

2.3.2.2. У разі встановлення загальнобудинкового обліку (або обліку по під'їздам) та лічильників на внутрішньобудинкові потреби («ЗБ ВП») у разі неможливості одночасного зчитування показів з лічильників споживачів:

$$\Delta W_{\varepsilon, \text{м}}^{(P)} = \sum_k \left( \frac{\left( W_{\text{б.}}^{(P)} - W_{\varepsilon, \text{н}}^{(P)} \right)^2}{k^2 \cdot U_H^2 \cdot T} \cdot k_{\Phi}^2 \cdot k_{\text{нс}} \cdot R_{\varepsilon, k} \cdot \left( l_{\text{н}, k} + \frac{l_{\text{р}, k}}{3} \right) \cdot 10^{-3} \right)$$

2.3.2.3. У разі відсутності будь-якого загальнобудинкового обліку е/е та відсутності лічильників на внутрішньобудинкові потреби («О/Б») або відсутності загальнобудинкового обліку (або обліку по під'їздам) та відсутності лічильників на внутрішньобудинкові потреби («ЗБ»):

$$\Delta W_{\varepsilon, \text{м}}^{(P)} = \sum_k \left( \frac{\left( \sum_k \sum_m W_{m,k}^{(P)} \right)^2}{k^2 \cdot U_H^2 \cdot T} \cdot k_{\Phi}^2 \cdot k_{\text{нс}} \cdot R_{\varepsilon, k} \cdot \left( l_{\text{н}, k} + \frac{l_{\text{р}, k}}{3} \right) \cdot 10^{-3} \right)$$

де  $W_{\varepsilon, \text{н}}^{(P)}$  – споживання активної енергії на внутрішньобудинкові потреби протягом розрахункового періоду, кВт·год;

$W_{m,k}^{(P)}$  – споживання активної енергії  $m$ -м споживачем  $k$ -го стояка протягом розрахункового періоду, кВт·год;

$W_{\varepsilon, \text{н}}^{(Q)}$  – споживання реактивної енергії на внутрішньобудинкові потреби протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

$k_{\Phi}^2$  – коефіцієнт форми графіка навантаження;

$R_{\varepsilon}$  – питомий активний опір кабелю (проводу) зовнішньої мережі, Ом/км;

$l_{\varepsilon}$  – довжина кабелю (проводу) зовнішньої мережі, км;

$T$  – тривалість розрахункового періоду, годин;

$m$  – кількість квартир (офісів), приєднаних до стояка;

$k$  – кількість стояків.

$W_{\text{б.}}^{(P)}$  – споживання активної енергії протягом розрахункового періоду за показами лічильника на ввіді у будинок, кВт·год;

$W_{\text{б.е.н.}}^{(Q)}$  – споживання реактивної енергії на внутрішньобудинкові потреби протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

$\cos \varphi = 0,9$  – середній коефіцієнт потужності у зовнішній мережі.

$R_{\varepsilon, k}$  – питомий активний опір кабелю (проводу)  $k$ -го стояка, Ом/км;

$l_{\text{н}, k}$  – довжина кабелю (проводу) нерозгалуженої частини  $k$ -го стояка, км;

$l_{\text{р}, k}$  – довжина кабелю (проводу) розгалуженої частини  $k$ -го стояка, км;

$k_{\text{нс}}$  – коефіцієнт збільшення втрат в лінії 0,38 кВ стояка з несиметричним навантаженням фаз, який приймається для ліній з

$R_0/R_{\Phi} = 1$  рівним 1,13, для ліній з  $R_0/R_{\Phi} = 2$  рівним 1,20

( $R_0$  і  $R_{\Phi}$  – опори нульового і фазного проводів відповідно, Ом).

би («О/Б»):

2.3.2.4. Вихідні дані для розрахунку втрат у внутрішньобудинковій мережі наведені в Таблиці 3

№ п/п	Адреса будинку	Вихідні дані будинку		Паспортні дані мережі				Коефіцієнт несиметричності
		Число квартир од.	Число стояків од.	Зовнішньої		Внутрішньої		
				Питомий опір, Ом/км	Довжина, км	Питомий опір, Ом/км	Довжина стояка, км	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								
2								
...								

\* Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А.

2.3.3.4. Для здійснення розрахунку втрат у внутрішньобудинкових мережах Споживач має повідомити Оператора с вихідних даних електромереж будинку.

Оператор системи

Споживач

Начальник Рівненського міського відділення

Товариство з обмеженою відповідальністю

Михайло ПРОКОПЧУК

Павло ЯКОБЧУК

(П.І.П., підпис)

(П.І.П., підпис)

М.П.



1. Сторони дій даного Договору електронною поштою  
- звіт  
- акт  
електричної енергії  
- рахунок  
- рахунок  
- акт і  
- копії

2. Споживач зобов'язується надати дані про вихідні дані електромереж будинку.  
У разі наявності об'єктів не передбачених  
3. За даними на прийняття-передачу реактивної потужності (у разі наявності)

У разі здійснюватимуться

4. Оператор систематично повідомлятиме про отримання Співзасновником, в розумі

5. Податкові наслідки

6. Датою отримання

7. Отримані своїми особами Споживачем

8. У відповідності до

Сторони визнають ідентичний за змістом

9. Електронний текст такого електронного повідомлення (будь-якого виду)

10. Кожна із Сторін зобов'язується оплатити

11. Оператор систематично повідомлятиме

12. Оператор систематично повідомлятиме

13. Оператор систематично повідомлятиме

14. Оператор систематично повідомлятиме

15. Споживач має право звернутися до Кабінету юристів

16. У разі закінчення терміну дії Сторона

17. Споживач зобов'язується

18. Сторони зобов'язані

19. Звернення Сторони

Нач

М.П.

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

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)
10 кВт.год	1 черга
кВт.год	2 черга
кВт.год	3 черга
кВт.год	4 черга
кВт.год	5 черга

До графіків аварійних відключень (ГАВ\_СГАВ) занесені:

5-TS0041-R004-S1-K01-F03

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

Застосування ГАВ та СГАВ проводиться без попередження споживача.

До графіків погодинного відключення (ГПВ) відносяться лінії, які живлять струмоприймачі, незалежно від категорії надійності електропостачання, у тому числі лінії, заведені під дію ГАВ.

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

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):

адреса

ІБ

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

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

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 нежиття ним заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин відключити споживача від джерела електропостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на споживача.

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.

Оператор системи має право призначити додатковий контрольний вимір у характерний день.

Визначення обсягів споживання активної та реактивної потужності здійснюється споживачем у відповідності до встановлених форм. Споживач несе відповідальність за достовірність даних, що подаються.

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.

Споживач зобов'язаний надати Оператору системи інформацію щодо наявних у нього установок компенсації реактивної потужності, які введено 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

Споживач зобов'язаний надавати інформацію, яка за оцінками Оператора системи потрібна для перспективного планування, у випадку вимірювання відповідного запиту.

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, встановлених у Договорі з оператором системи.

Підписи сторін

Оператор системи

Споживач

Начальник Рівненського міського відділення

Товариство з обмеженою відповідальністю "НЬЮХАУЗ"

Михайло ПРОКОПЧУК

Павло ЯКОБЧУК

(П.І.П., підпис)

(П.І.П., підпис)

14.08.2025 р.

14.08.2025р. р.







### Порядок розрахунків за надану послугу із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії (затверджена Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 06.02.2018 за № 87 і зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02.04.2019 за № 392/31844) - далі Методика.

У відповідності до вимог Методики Оператор системи зобов'язаний надавати Споживачу послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, а Споживач зобов'язується здійснювати оплату за послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії на межі балансової належності електромереж згідно з даним Порядком.

1. Споживач (назва) Товариство з обмеженою відповідальністю "НБЮХАУЗ"
2. Юридична адреса Споживача 33000, вул. Олекси Новака, буд. 20, м. Рівне, Здолбунівський р-н, Рівненська обл.
3. Дозволена потужність об'єкта (кВт): Рдозв<sub>1</sub> = \_\_\_\_\_, Рдозв<sub>2</sub> = \_\_\_\_\_.
4. Режим роботи: однозмінний, двозмінний, тризмінний, **безперервний**, сезонний, перемінний (необхідне підкреслити)
5. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача: \_\_\_\_\_

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

Відключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом Оператора системи при складанні цього додатку та не вносяться до даної таблиці.

6. В точках вимірювання об'єкта споживача встановлено виключно пристрої генерації активної електроенергії згідно з ліцензією на електричну теплову енергію, що виробляється когенераційними установками, або це точки вимірювання ТЕЦ, МГЕС, ВЕС, СЕС тощо (так/ні): \_\_\_\_\_

7. Характеристики точок вимірювання електроенергії об'єкта споживача:

№ з/п	Точка вимірювання	ЕІС-код точки комерційного обліку	A <sup>+</sup>	P <sup>+</sup>	A <sup>-</sup>	P <sup>-</sup>	ЗН	Точка розрахунку ЕЕРП	P, кВт	Q, кВАр	ЕЕРП (D)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					-		-				

Дср= \_\_\_\_\_

**Примітка:** колонки 2, 3, як правило, є текстовим і чисельним ідентифікатором точки вимірювання; в колонках 4 - 7 вказуються ознаки наявності ("+" відповідних типів засобів вимірювання: споживання активної і реактивної електроенергії (A<sup>+</sup>, P<sup>+</sup>), генерації активної і реактивної електроенергії (A<sup>-</sup>, P<sup>-</sup>); в колонці 8 вказується ознака наявності ("+" / "-") вимірювання генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіку; в колонках 9, 10, 11 вказуються активне і реактивне навантаження точки вимірювання, що використане для розрахунку ЕЕРП; в колонках 9, 12 вказуються точка розрахунку і значення ЕЕРП.

8. Значення ЕЕРП розраховуються за допомогою сертифікованого програмного комплексу КВАРЕМ або інших програмних комплексів, сумісних з функціональними можливостями.

9. Обчислення ЕЕРП виконується Оператором системи згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків ЕЕРП Оператором письмовим повідомленням доводить до відома Споживача нові значення ЕЕРП. Дане повідомлення є невід'ємною частиною договору.

10. Активна і реактивна потужність навантаження в точках вимірювання споживача для розрахунку ЕЕРП визначається за режимом максимального навантаження об'єкта споживача (зимові або літні режимні виміри, розрахункові значення за максимальним обсягом споживання, розрахункове завантаження трансформатора, дозволена потужність тощо). За відсутності даних про реактивну потужність використовується тангенс навантаження - 0,5.

11. Оплата за звітний розрахунковий період здійснюється, якщо споживання або генерація реактивної електроенергії за об'єктом споживача становить 1000 кВАр-год і більше (за відсутності відповідних засобів обліку реактивної електроенергії ці величини визначаються розрахунковим шляхом).

12. Споживання реактивної і активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період обчислюється за формулою:

$$WQ_{c(O)} = \sum_{i=1}^{K_V} WQ_{c(+i)} - \sum_{j=1}^{K_T} WQ_{c(-j)}, \text{ якщо } WQ_{c(O)} < 0, \text{ то } WQ_{c(O)} = 0.$$

$$WP_{c(O)} = \sum_{i=1}^{K_V} WP_{c(+i)} - \sum_{j=1}^{K_T} WP_{c(-j)}, \text{ якщо } WP_{c(O)} < 0, \text{ то } WP_{c(O)} = 0,$$

$WQc(O), WPC(O)$  - розрахункові значення споживання реактивної (кВАр-год) і активної (кВт-год) електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період;

$i, j$  - відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання;

$KV, KT$  - відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

$WQc(+i), WPC(+i)$  - обсяги споживання реактивної (кВАр-год) і активної (кВт-год) електроенергії за розрахунковий період і-ї вхідної точки вимірювання;

$WQc(-j), WPC(-j)$  - обсяги споживання реактивної (кВАр-год) і активної (кВт-год) електроенергії за розрахунковий період j-ї транзитної точки вимірювання.

За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії розрахункове споживання реактивної електроенергії обчислюється за формулою:

$$WQc(+) = WPC(+)\times tg\varphi H,$$

$tg\varphi H$  - нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

Фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача визначається за формулою:

$$tg\varphi = WQc(O)/WPC(O), \text{ якщо } WPC(O) = 0, \text{ то } tg\varphi = tg\varphi H,$$

де значення  $WQc(O), WPC(O)$  визначаються згідно п.15 цього додатку з врахуванням обсягів споживання активної і реактивної електроенергії  $WQc(+)$ ,  $WQc(-)$  за всіма вхідними точками вимірювання, у тому числі визначені розрахунковим шляхом згідно п.16 цього Додатку, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії  $WPC(-)$ ,  $WQc(-)$  враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

Якщо на об'єкті споживача встановлено генераторні пристрої, що не є окремими вхідними точками вимірювання (блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо), то фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача визначається з урахуванням значення  $WPC(O)$ , що розраховане за формулою:

$$WPC(O) = \sum_{i=1}^V (WPC_{(+i)} - WPr_{(+i)}) - \sum_{j=1}^T WPC_{(-j)} + \sum_{s=1}^G WPr_{(ГП)s}$$

якщо  $WPC(O) < 0$ , то  $WPC(O) = 0$ ,

$WPr(+i), WPr(-j)$  - обсяги генерації активної електроенергії і-ї вхідної і j-ї транзитної точок вимірювання за розрахунковий період, кВт-год;

$s, KG$  - 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.

Транзитні обсяги споживання активної електроенергії  $WPC(-)$  враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

За відсутності у транзитній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється з урахуванням фактичного тангенса навантаження за формулою:

$$WQc(-) = WPC(-)\times tg\varphi,$$

значення  $tg\varphi$  обмежено значеннями від нуля до  $tg\varphi H$ .

Остаточне значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначаються згідно п.15 цього додатку де враховуються обсяги споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання.

Генерація реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період обчислюється тільки за наявності на його об'єкті або на об'єктах його споживачів засобів КРП або пристроїв генерації активної потужності (БСК, СД, СК, СТК, блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо).

За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання генерація реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначається за формулою:

$$WQr(O) = \sum_{i=1}^V WQr_{(+i)} - \sum_{j=1}^T WQr_{(-j)}$$

якщо  $WQr(O) < 0$ , то  $WQr(O) = 0$ ,

$WQr(O)$  - розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр-год;

$WQr(+i)$  - обсяг генерації реактивної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр-год;

$WQr(-j)$  - обсяг генерації реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії, кВАр-год.

Для розрахунку використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка за умови наявності такого провалу в усіх точках вимірювання.

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:

$$WQr(O) = (Q_{ку} + 0,3 \times P_{сд}) \times t_{п}$$

$Q_{ку}$  - сумарна встановлена потужність КУ на об'єкті споживача та його субспоживачів, кВАр;

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

$P_{сд}$  - сумарна встановлена потужність високовольтних (більше 1 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача та його субспоживачів, кВт;

$t_{п}$  - кількість годин у розрахунковому періоді, год.

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

$$P = P1 + P2 - P3,$$

$P1$  - основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

$P2$  - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами КРП, грн;

$P3$  - знижка плати у разі залучення споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

22. Плата ПІ визначається за формулою:

$$ПІ = Пс + Пг,$$

де Пс - плата за споживання реактивної електроенергії, грн;  
Пг - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

23. Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пс = \left( \sum_{i=1}^V WQ_{c_{(+i)}} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{c_{(-j)}} \times D_j \right) \times T$$

, якщо  $Пс < 0$ , то  $Пс = 0$ ,

де  $D_i, D_j$  - ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;  
Т - середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, грн/кВт·год.  
Для розрахунку Пс враховуються обсяги споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання.

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

$$Пг = \left( \sum_{i=1}^V WQ_{r_{(+i)}} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{r_{(-j)}} \times D_j \right) \times T.$$

, якщо  $Пг < 0$ , то  $Пг = 0$ .

Для розрахунку Пг транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії  $WQ_{r(-)}$  враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні обліку реактивної електроенергії.

Для розрахунку Пг враховуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка за умови наявності т обліку в усіх точках вимірювання.

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

$$Пг = WQ_{r(0)} \times D_{ср} \times T,$$

де  $D_{ср}$  - середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання, кВт/кВАр.

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

$$П2 = Пс \times (\text{tg}\varphi - 0,25)^2, \text{ якщо } \text{tg}\varphi \leq 0,25, \text{ то } П2 = 0, \text{ якщо } \text{tg}\varphi > 2, \text{ то } \text{tg}\varphi = 2.$$

27. У точках вимірювання об'єкта споживача, на яких встановлено виключно пристрої генерації активної електроенергії згідно з ліцензією на електричну теплову енергію, що виробляється когенераційними установками, а також у точках вимірювання ТЕЦ, МГЕС, ВЕС, СЕС тощо, які тимчасово працюють в режимі споживача, враховується тільки складова плати за споживання реактивної електроенергії Пс. 28. ЕЕРП вхідних точок вимірювання основних споживачів розраховуються з урахуванням параметрів обладнання його електричних мереж (трансформаторів, ліній, реакторів тощо).

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

30. 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.

31. Значення ЕЕРП може бути перераховане протягом дворічного періоду за умови відповідних змін щодо складу точок вимірювання об'єкта споживача, уточнення навантажень точок вимірювання, зміни параметрів обладнання електричної мережі споживача, що враховувались для розрахунку ЕЕРП, зміни нормальної схеми живлення споживача тощо.

32. Нові (перераховані) значення ЕЕРП доводяться до відома споживача письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною Договору і цього додатку. У письмовому повідомленні надається таблиця з переліком точок розрахунку ЕЕРП і новими значеннями ЕЕРП:

№ з/п	Точка розрахунку ЕЕРП	Р, кВт	Q, кВАр	ЕЕРП (D)	Примітка
1					
2					

33. Розрахункові засоби обліку, що контролюють генерацію реактивної електроенергії, мають бути встановлені вище точок приєднання усіх наявних мереж споживача джерел реактивної електроенергії.

34. Пряме віднімання генерації реактивної електроенергії від її споживання або споживання реактивної електроенергії від її генерації за розрахунковий період технологічно некоректне і неприпустиме.

35. В умовах транзитних схем електропостачання об'єкта споживача, що має багатостороннє живлення, розрахунковий облік перетікання реактивної електроенергії необхідно встановлюватися безпосередньо на приєднаннях споживача.

36. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини споживача або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди - за формулами п. 16, 19, 23 цього додатку.

37. У разі, якщо облік не може бути відновлений у строк одного розрахункового періоду не з вини споживача, порядок подальших розрахунків встановлюється за домовленістю сторін.

38. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за формулами п. 16, 19, 23 цього Додатку.

39. В неробочий час КУ споживача повинні бути відключені.

40. Установка КУ здійснюється споживачем з дозволу Оператора системи при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії, що встановлено вище точок приєднання усіх наявних у мережі споживача джерел реактивної електроенергії з відповідним внесенням змін у цей додаток до договору.

У разі самовільного підключення споживачем пристроїв КРП споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії згідно п. цього додатку з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього внесення змін до Договору.

У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті споживача з відсутніми пристроями КРП, що не відбуватись за рахунок зарядної потужності кабельних ліній споживача, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі споживача, вності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо споживач повинен надати доступ для відповідної інспекції щодо наявності у споживача або його іспоживачів засобів КРП. У разі відмови споживача від такої інспекції йому нараховується плата за генерацію реактивної електроенергії.

Якщо обсяг споживання активної електроенергії в точці вимірювання розраховується з урахуванням навантаження електроустановок споживача на рівні іміально допустимого рівня завантаження схеми, споживання реактивної електроенергії може визначатись за розрахунковими формулами за умови ьових показників відповідних лічильників.

Споживач зобов'язаний забезпечувати передачу показань розрахункових електрولیчильників реактивної електроенергії за розрахунковий період повідно до умов Додатку №4 до даного Договору.

Суперечки щодо технічних питань розв'язуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в узі електроенергетики, згідно з чинним законодавством. Усі інші суперечки, що впливають з цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між ронами. У випадку, якщо їх неможливо вирішити шляхом переговорів між Сторонами, вони вирішуються в судовому порядку відповідно до чинного одаводства.

**Оператор системи**

**Споживач**

Начальник Рівненського міського відділення

Товариство з обмеженою відповідальністю "НЬЮХАУЗ"

Михайло ПРОКОПЧУК

Павло ЯКОБЧУК

(П.І.П., підпис)

(П.І.П., підпис)

М.П.

М.П.

14.08.2025 р.



14.08.2025 р.



### Порядок обміну документами у сервісі «Кабінет юридичного споживача»

1. Сторони дійшли згоди в процесі виконання умов договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії в порядку та на умовах даного Договору запровадити обмін електронними документами (надходженнями), посвідченими кваліфікованим електронним підписом (далі - КЕП) та електронною печаткою, за наявності (далі ЕП), з використанням сервісу «Кабінет юридичного споживача». Під надходженнями розуміється:
  - звіт про покази засобів обліку електричну енергію (звіт про покази лічильника);
  - акт приймання-передавання наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та/або послуг з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії;
  - рахунок-фактура за послуги з розподілу електричну енергію та/або послуги з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії;
  - рахунок-фактура за додаткові послуги;
  - акт виконаних робіт та наданих послуг;
  - попередження про припинення розподілу електричної енергії.
2. Споживач зобов'язується щомісяця в терміни визначенні додатком №4 доданого Договору надавати Оператору системи 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 та ЕП (у разі наявності) уповноваженої особи Споживача.
  - У разі облаштування вузлів точок обліку електроенергії 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 наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії» та/або «Акт приймання-передавання наданих послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії», відповідні рахунки (надходження) в електронному вигляді з використанням сервісу з накладенням КЕП та ЕП (у разі наявності) 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 накладенням КЕП та ЕП 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 та ЕП (у разі наявності) 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 ЕП (у разі наявності) 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. 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 та ЕП (у разі наявності) 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 або 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 призупинити 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 та ЕП (у разі наявності), 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» не передбачені умовами даного Додатку Оператор системи залишає

Оператор системи

Споживач

Начальник Рівненського міського відділення

Товариство з обмеженою відповідальністю "НЬЮХАУЗ"

Михайло ПРОКОПЧУК

Павло ЯКОБЧУК

(П.П.П., підпис)

(П.П.П., підпис)

М.П.

14.08.2025 р.

14.08.2025 р.