

ДОГОВІР
споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 236230023824

м. Чернігів

«17» 01 2024 року

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» (далі - Оператор системи), що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідно до Постанови НКРЕКП від 13.11.2018 № 1434, в особі Директора відокремленого підрозділу Чернігівських міських електричних мереж Коропа Олександра Михайловича, який діє на підставі Положення про ВП Чернігівські МЕМ та Довіреності № 43.1/8516/01-14 від 20.12.2022 та **Головне управління статистики у Чернігівській області** (далі - Споживач), що здійснює діяльність на підставі Положення, в особі начальника Головного управління Ашихміної Діни Іванівни, яка діє на підставі Положення (далі - Сторони), керуючись положеннями Постанови Кабінету Міністрів України від 12 жовтня 2022 року № 1178 «Про затвердження особливостей здійснення публічних закупівель товарів, робіт і послуг для замовників, передбачених Законом України «Про публічні закупівлі», на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування» уклали цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії про наступне.

1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (надалі - Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу 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.

Фактом приєднання споживача до умов договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (акцептування договору) є вчинення споживачем будь-яких дій, які свідчать про його бажання укласти цей договір, зокрема повернення (надання) підписаної заяви-приєднання, у тому числі у формі електронного документа, підписаного з використанням електронної ідентифікації, у разі укладення договору за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації, сплата рахунка оператора системи, за відсутності заперечень оператора системи.

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

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

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з розподілу електричної енергії (ДК 021:2015: 65310000-9 – «Розподіл електричної енергії») параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від «14» березня 2018 року № 309, та Кодексу систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від «14» березня 2018 року № 310, за об'єктом, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки розподілу за об'єктом споживача, який є Додатком 2 до цього договору, та в особовому рахунку Споживача, облікових базах даних Оператора системи.

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

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

3. Порядок обліку електричної енергії

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

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

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

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

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

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

1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу;

2) за телефоном _____;

3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи розподілу;

4) на електронну адресу _____;

5) іншими засобами електронного зв'язку, організованими оператором системи _____.

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

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

У разі неотримання до початку четвертого календарного дня місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання відповідно до Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.

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

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

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

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

3.5. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця передається Адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його постачальником.

За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи розподілу.

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

Оператор системи розподілу не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольний огляд засобів комерційного обліку та формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії за площадкою 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 з постачальником електричної енергії.

4.2. У разі купівлі електричної енергії для власного споживання за двостороннім договором (двосторонніми договорами) та на організованих сегментах ринку, розподіл електричної енергії здійснюється за умови укладення Споживачем договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі.

У цьому випадку дія договору споживача про надання послуг з 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 електричної енергії.

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії

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

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

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

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

5.5. Оператор системи в особовому рахунку Споживача зазначає сторону, яка здійснює оплату наданих Споживачу послуг з розподілу 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 електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.
- 5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.
- 6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію.
- 7) ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання.
- 8) проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків.
- 9) здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки.
- 10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом електричної енергії, та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством.
- 11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів.

12) виконувати інші обов'язки передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ.

6.2. Споживач зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів;
- 3) невідкладно повідомляти Оператора системи про недоліки в роботі вузла вимірювання;
- 4) узгоджувати з Оператором системи нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;
- 5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла вимірювання, електроустановок та електропроводки;
- 6) не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Споживачу, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора системи. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року N 209;
- 7) у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора системи про розірвання цього договору та не пізніше дня звільнення об'єкта здійснити всі оплати передбачені умовами цього Договору;
- 8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком 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, у будь-який період часу не здійснювати у визначених законодавством випадках відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, для чого споживач зобов'язаний у визначених законодавством випадках забезпечити улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу оператора системи або мережі інших суб'єктів господарювання попередньо збереженої електричної енергії в УЗЕ та забезпечити комерційний облік відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи має право:

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

Постачальника у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Оператору системи здійснює Постачальник;

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

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

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

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

6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;

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

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

7.2. Споживач має право:

1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;

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

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

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

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

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

8. Відповідальність сторін

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

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

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

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

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

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

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

8.5. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених додатком 4 до цього Договору, у разі якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює споживач безпосередньо Оператору системи, Споживач сплачує оператору системи пеню у розмірі % за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

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

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

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

8.9. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою стороною, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у присутності представників обох Сторін у двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

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

9. Обставини непереборної сили

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

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

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

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

1) без попередження у разі:

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

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

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

самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за три робочих дні у разі:

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

споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;

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

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

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

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

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

11. Строк дії договору

11.1. Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору і діє до 31.12.2024 року, а в частині оплати - до повного виконання сторонами узятих на себе зобов'язань за цим Договором.

Керуючись п.3 ст. 631 ЦК України, Сторони домовились, що дія Договору розповсюджується на відносини, що склалися між Сторонами з «01» 01 2024 року.

У разі якщо жодна із Сторін протягом 10 календарних днів до дати закінчення дії Договору не повідомить іншу Сторону про свій намір його розірвати, цей Договір вважається автоматично продовженим на строк, достатній для проведення процедури закупівлі/спрощеної закупівлі на початку наступного року в обсязі, що не перевищує 20 відсотків суми, визначеної у додатку № 13 до цього договору «Порядок визначення вартості надання послуг з розподілу електричної енергії Споживачам, які здійснюють закупівлю за державні кошти», якщо видатки на цю мету затверджено в установленому порядку.

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

11.2. Дія договору достроково припиняється у разі:

- отримання Оператором системи від нового або попереднього власника (користувача) документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;

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

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

- смерті Споживача та неврегулювання договірних відносин відповідно до ПРПЕЕ.

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 електричної енергії та всі зміни і доповнення до нього формуються та підписуються оператором системи і налягають споживачу в встановленому ПРПЕЕ посялку.

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

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

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

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

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

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

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки:

№1 «Заява-приєднання»

№2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії»

№3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (місце та дата встановлення, тип, покази, дані щодо повірки, відповідальний за збереження тощо)»;

№4 «Порядок розрахунків»;

№5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»;

№6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;

№7 «Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)»;

№8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі споживача»;

№11 «Відомості про обсяги споживання електричної енергії».

№12 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії».

№13 «Порядок визначення вартості надання послуг з розподілу електричної енергії Споживачам, які здійснюють закупівлю за державні кошти».

Додатки № 9 та 10 можуть не укладатися за згодою сторін (за відсутності необхідності, зокрема у разі застосування простих схем комерційного обліку).

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.

13. Реквізити сторін

Оператор системи	Споживач
АТ "ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО" Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X2525537393281 Адреса: 14000, м. Чернігів, вул. Гонча, 40 Телефон/факс: (0462) 654-723 Електронна адреса: dogvid@energy.cn.ua Офіційний веб-сайт: www.chernihivoblenergo.com.ua Номер поточного рахунка: UA573535530000026009301102791 в Філії – ЧОУ АТ «Ощадбанк» Код ЄДРПОУ: 22815333 ІПН: 228153325261 Для проведення розрахунків по даному договору використовувати поточний рахунок відокремленого підрозділу АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»: Чернігівські МЕМ п/р UA 963204780000026000924900631 АБ «УКРГАЗБАНК» МФО 320478 Код ЄДРПОУ: 14254632 Директор ВП ЧЕРНІГІВСЬКІ МЕМ М.П. О.М. Короп	Головне управління статистики у Чернігівській області 14000, Чернігів, вул. Гонча, 37 Тел.(0462) 675026 e-mail: post@chernigivstat.gov.ua Код ЄДРПОУ: 02363072 № свід. про реєстр. платника ПДВ-Інд. податковий номер - Платник податку на прибуток – не платник податку р/р UA458201720343140001000007764 UA618201720343131001200007764 Державна казначейська служба України м.Київ М.П. Д.І. Ашихміна

Заява – приєднання

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

АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»

ініціюється (зазначити ким): **Головне управління статистики у Чернігівській області**
приєднання споживача **Головне управління статистики у Чернігівській області**, що здійснює діяльність на підставі Положення, в особі начальника Головного управління Ашихміної Діни Іванівни, яка діє на підставі Положення, приєднання до умов договору Споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом Споживача:

№ з/п	ЕІС-код площадки комерційного обліку	ЕІС-код точки комерційного обліку	Адреса об'єкту
1	62Z2988875707671	62Z4912042033202	м. Чернігів, вул. Гонча, 37
2		62Z2611763388102	м. Чернігів, вул. Гонча, 37
3		62Z3621541481899	м. Чернігів, вул. Гонча, 37
4		62Z7691395243023	м. Чернігів, вул. Гонча, 37
5	62Z0089818715952	62Z6601938359238	м. Чернігів, вул. Гонча, 25а

Додатки:

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

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

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

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

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:
Головне управління статистики у Чернігівській області

17.01.2024
(дата)

Начальник _____
(особистий підпис)

Д.І. Ашихміна
(ПІБ Споживача)

Реквізити Споживача:

Головне управління статистики у Чернігівській області

14000, Чернігів, вул. Гонча, 37

Тел.(0462) 675026

e-mail:post@chernigivstat.gov.ua

Код ЄДРПОУ: 02363072

№ свід. про реєстр. платника ПДВ-

Інд. податковий номер -

Платник податку на прибуток – не платник податку

р/р UA458201720343140001000007764

UA618201720343131001200007764

Державна казначейська служба України м.Київ

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

Головне управління статистики у Чернігівській області

17.01.2024

(дата подання заяви-
приєднання)

Начальник _____
(особистий підпис)

Д.І. Ашихміна
(ПІБ Споживача)

Паспорт точки розподілу електричної енергії

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

№ з/п	ЕІС код площадки комерційного обліку	Дата завершення послуги з первинного приєднання	Вид об'єкту, до складу якого входить площадка комерційного обліку	Адреса об'єкту	Приєднана потужність за площиною комерційного обліку, (кВА; кВт)	Дозволена потужність, кВт			Режим роботи електроустановки за площиною комерційного обліку (днів на тиждень/ год. на день)	
						за площиною комерційного обліку	у тому числі за категорією надійності струмоприймачів			
							1	2		3
1	62Z2988875707671		Адміністративна будівля	м. Чернігів, вул. Гонча, 37	25	25	-	25	-	5/24
2				м. Чернігів, вул. Гонча, 37	35	35	-	35	-	5/24
3				м. Чернігів, вул. Гонча, 37	60	60	-	60	-	5/24
4				м. Чернігів, вул. Гонча, 37	145	145	-	145	-	5/24
5	62Z0089818715952		Гараж	м. Чернігів, вул. Гонча, 25а	5	5	-	-	5	5/8

Дозволена до використання потужність за договором становить **270 кВт**, приєднана потужність у точці підключення становить **0 кВА, 270 кВт**.

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площиною комерційного обліку:

ЕІС-код віртуальної точки комерційного обліку за площиною комерційного обліку	Рівень напруги точки комерційного обліку, кВ	ЕІС-код площадки комерційного обліку

3. Перелік точок розподілу електричної енергії за площиною 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 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)» до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку:

4.1. Генеруючі установки:

№ черги	ЕІС-код ТКО черги	Можливість відпуску в мережу (так/ні)	Потужність, кВт	Джерело енергії	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у т. ч. технічних засобів для недопущення відпуску електроенергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік	ЕІС-код площадки комерційного обліку
-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2. Установки збереження електроенергії:

№ черги	ЕІС-код ТКО черги	Можливість відпуску в мережу (так/ні)	Потужність, кВт	Тип устаткування	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у т. ч. технічних засобів для недопущення відпуску електроенергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік	ЕІС-код площадки комерційного обліку
-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.3. Установки електроопалення:

№ п.п.	ЕІС-код ТКО	№ дозволу та дата	Потужність, кВт	Тип устаткування	Місце встановлення окремих елементів електроустановки	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
-	-	-	-	-	-	-	-

4.4. Установки електроводонагрівання:

№ п.п.	ЕІС-код ТКО	№ дозволу та дата	Потужність, кВт	Тип устаткування	Місце встановлення окремих елементів електроустановки	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
-	-	-	-	-	-	-	-

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акту розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком 6 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу 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 5, 8, 9 відповідно.

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

Усі зміни та доповнення до цього Паспорта оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу 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 площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО «17» 01 2024 року.

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»
Директор ВП ЧЕРНІГІВСЬКІ МЕМ



О.М. Короп

Споживач

Головне управління статистики у Чернігівській області

Начальник



Д.І. Ашихміна

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (місце та дата встановлення, тип, покази, дані щодо повірки, відповідальний за збереження тощо)

Головне управління статистики у Чернігівській області

№ з / п	ЕІС код площадки комерційного обліку	ЕІС код точки комерційного обліку (ТКО)	Вид об'єкту, адреса, координати GPS (в разі відсутності адреси)	Рівень напруги в точці розподілу е/е, (кВ)/ Клас напруги (1 або 2)	Засоби контролю/обмеження потужності (назва, тип, напруга, струм спрацювання)	Дані вузла обліку електроенергії (ВОЕ)									Ознака нарахування втрат е/е (+; -; 0)			Наявність АСКОЕ (так/ні)	Класифікація ТКО (втрата (ВТ), безвтрата (БВ))
						Місце встановлення ВОЕ	Електролічильник осн./дубль/ вид енергії (А, Р, Г) /рівень напруги ТКО (кВ)	Серійний номер електролічильника	Тип	Початкові покази	Номінали вимірюваль них тр- рів, тип, клас точності		Розрах. коеф.	Належність ВОЕ (СП/ОСР)					
											I пер в./в тор	U ВН/ НН							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	62Z298887570 7671	62Z491204203 3202	Адміністративна будівля м. Чернігів, вул. Гонча, 37	0,4/2	РЦ-2 250 А	щитова	Осн/А,Р/ 0,4	11237403	НІК 2303	прод. спож.	-	-	1	СП	0	0	0	ні	ВТ
2		62Z261176338 8102	Адміністративна будівля м. Чернігів, вул. Гонча, 37	0,4/2	АВ	щитова	Осн/А,Р/ 0,4	10438134	НІК 2303 АР	прод. спож.	-	-	1	СП	0	0	0	ні	ВТ
3		62Z362154148 1899	Адміністративна будівля м. Чернігів, вул. Гонча, 37	0,4/2	ПН	щитова	Осн/А,Р/ 0,4	10652684	НІК 2303L АРПЗ	прод. спож.	-	-	1	СП	0	0	0	ні	ВТ
4		62Z769139524 3023	Адміністративна будівля м. Чернігів, вул. Гонча, 37	0,4/2	ПН	щитова	осн/А,Р/ 0,4	13014418	НІК 2303 ART.100 O.M.11	прод. спож.	300/ 5	-	60	СП	0	0	0	ні	ВТ
5	62Z008981871 5952	62Z660193835 9238	Гараж м. Чернігів вул. Гонча, 25а	0,4/2	ВА 47- 29М 16 А	щитова	Осн/А/ 0,22	6144030	СОЭ- 1.02/2	прод. спож	-	-	1	СП	+	0	0	ні	ВТ

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВЕНЕРГО»
Директор ВП ЧЕРНІГІВСЬКІ МЕМ

О.М. Короп

М.П. 2815333
м. Чернігів

Споживач
Головне управління статистики у Чернігівській області
Начальник

Д.І. Ашихміна

М.П.

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

1. Обсяги спожитої (розподіленої) електричної енергії визначаються за розрахунковий період, який становить 1 (один) календарний місяць.
2. Споживач, що є побутовим, надає Оператору системи покази розрахункових засобів обліку згідно умов п. 3.3. Договору.
3. Для Споживача, що не є побутовим, звітним розрахунковим періодом вважається період з 01 числа календарного місяця по 31 число календарного місяця включно. Назва звітного періоду визначається назвою календарного місяця, у якому закінчився звітний період.
4. Споживач, що не є побутовим:
 - 4.1. Самостійно 01 числа кожного місяця фіксує покази розрахункових засобів обліку та надає Оператору системи «Звіт про покази засобів обліку» у письмовому вигляді на паперових носіях за наступною формою:

Договір № _____									
Споживач: _____									
Тел.: _____									
ЗВІТ про покази засобів обліку в _____ місяці 20__ р.									
З Р А Х У Н К И									
№ п/п	ЕІС код	Вид об'єкту, адреса	№ засобу обліку	Вид енергії А,Р,Г	Покази засобів обліку		Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Всього
					поточні	попередні			
Прізвище: _____					(підпис) М.П.				
Посада: _____									

- 4.2. Оператор системи має право самостійно, проводити зняття показів розрахункових приладів обліку Споживача, заносити в «Звіт про покази засобів обліку» та надавати на погодження відповідальній посадовій особі Споживача.

Оператор системи на підставі «Звіту про покази засобів обліку» протягом двох робочих днів надає Споживачу рахунки на оплату за розподілену (спожиту) електроенергію, інших платежів за розрахунковий період та «Акт про використану електричну енергію» за розрахунковий період. «Акт про використану електричну енергію» за розрахунковий період підписується Споживачем та повертається Оператору системи протягом трьох робочих днів від дня його отримання.
- 4.3. «Акт про використану електричну енергію», рахунки на оплату за розподілену (спожиту) електроенергію, інших платежів за розрахунковий період, попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії, Оператор системи може надавати наступним чином:
 - на паперових носіях шляхом особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції;
 - на паперових носіях шляхом направлення засобами поштового зв'язку рекомендованим або цінним листом.
- 4.4. Сторони погодили, що у випадку не підписання «Акту про використану електричну енергію» з боку Споживача у терміни, передбачені пунктом 4.2, підписаний з боку Оператора системи «Акт про використану електричну енергію» вважається погодженим та прийнятим Споживачем і є підставою для здійснення розрахунків між Сторонами за цим Договором.
5. Тариф (ціна) на послуги з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії встановлюються Регулятором відповідно до затвердженої ним методики, та розміщуються на офіційному сайті Оператора системи.
6. Розрахунки за послуги з розподілу електричної енергії проводяться Споживачем виключно грошовими коштами на поточний рахунок Оператора системи.
7. Споживач, який згідно п.5.4 Договору оплачує послугу з розподілу безпосередньо Оператору системи, здійснює на поточний рахунок Оператора системи повну оплату вартості послуги з розподілу електричної енергії, один раз за фактичними показами засобів обліку електричної енергії, у терміни проведення остаточного розрахунку.

Остаточний розрахунок за послуги з розподілу електричної енергії та за надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (в разі проведення таких розрахунків), на підставі рахунків, отриманих від Оператора системи, здійснюється Споживачем безпосередньо Оператору системи протягом 5-ти робочих днів з дня отримання рахунка непобутовим споживачем.
8. Датою здійснення оплати є дата на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Оператора системи.
9. У разі, якщо у платіжному документі Споживача не вказане призначення платежу Оператор системи самостійно визначає призначення платежу.
10. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, Споживач сплачує Оператору системи пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати та три проценти річних від простроченої суми. Споживач зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення.
11. У випадку зміни статусу платника податку на додану вартість Споживачем, він зобов'язується повідомити Оператора системи про такі зміни протягом 10 (десяти) календарних днів з моменту переходу на інший статус оподаткування. В разі неналежного та/або несвочасного повідомлення Споживач відшкодовує Оператору системи в повному обсязі заподіяні збитки, в тому числі і сплачені Оператором системи штрафні та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України.
12. Відомості про обсяги очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії у наступному році з помісячним або поквартальним розподілом подаються всіма Споживачами (крім побутових) Оператору системи не пізніше 01 листопада поточного року, за наступною формою:

* При відсутності в розрахунковому періоді календарної дати, обумовленої, як дати закінчення розрахункового періоду, кінцем розрахункового періоду вважається останній день розрахункового місяця включно.

№ п/п	ЕІС код	Вид об'єкту, адреса	Дозволена потужність (кВт)	Графік роботи Кількість робочих днів на тиждень / годин на добу	Очікувані обсяги споживання електроенергії на 20__ , тис. кВт*год												Рік, всього
					січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	
ВСЬОГО																	

Прізвище: _____

Посада: _____ (підпис) М.П.

Щодо об'єктів побутових споживачів, а також у разі ненадання непобутовим споживачем зазначених відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом у встановлений договором термін, розмір очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії на наступний рік визначається оператором системи за фактичними обсягами споживання (розподілу) у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

Обсяги очікуваного споживання (розподілу) повинні об'єктивно відображати прогнозоване споживання (розподіл) електричної енергії або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання (розподілу) у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

13. Сторони дійшли згоди, що обмін документами, які укладаються і підписуються в рамках виконання даного Договору, може здійснюватися в електронній формі, а саме:

13.1. Надання «Звіту про покази засобів обліку», передбаченого пунктом 4.1 може здійснюватися через інтернет-сервіс комунальних послуг «Особистий кабінет юридичної особи» Оператора системи (далі – Сервіс), який розміщений на сайті www.chernihivoblenergo.com.ua, або у порядку, встановленому п.13.2. (Інструкція користувача про користування Сервісом розташована на сайті при вході до особистого кабінету Споживача).

13.2. Документи, якими Сторони здійснюють обмін в процесі виконання Договору, передбачені пунктами 4.1 - 4.3, можуть бути сформовані і підписані в електронній формі з використанням Кваліфікованого електронного підпису, як електронні документи у розумінні Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг» з дотриманням вимог статті 9 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», та вважаються оригіналами. Підписані таким способом документи направляються з електронної адреси однієї Сторони на електронну адресу іншої Сторони, зазначених в пункті 13.5.

13.3. Сторона, яка має намір надсилати, отримувати, підписувати та зберігати документи, що укладаються і підписуються в рамках виконання даного Договору, в електронній формі за допомогою електронної пошти в порядку, установленому пунктом 13.2., повідомляє про це іншу Сторону будь-якими доступними засобами комунікації, в тому числі, але не виключно, засобами електронної пошти.

13.4. Кожна Сторона зобов'язана щоденно слідкувати за надходженням документів в електронній формі, своєчасно здійснювати їх приймання та опрацювання. Сторони погоджуються, що датою отримання документів направлених на електронні адреси Сторін, зазначені в пункті 13.5., вважається дата відправлення однією Стороною документів на електронну адресу іншої Сторони.

13.5. Для обміну документами, зазначених в пунктах 4.1 - 4.3. використовуються наступні реєстраційні дані:

Електронна пошта Споживача: post@chernigivstat.gov.ua

Контактний тел. (0462) 675-026;

Електронна пошта Оператора системи: MemProm@energy.cn.ua;

Контактний тел. 654-488, 654-432, 654-438, 654-439, 654-472, 654-475.

13.6. Сторони зобов'язуються не розголошувати реєстраційні дані.

13.7. У разі зміни реєстраційних даних, зазначених у пункті 13.5, Сторони не пізніше ніж за десять робочих днів до закінчення розрахункового періоду, мають письмово сповістити про це іншу Сторону.

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВБЛЕНЕРГО»
Директор ВП ЧЕРНІГІВСЬКІЙ МЕМ

О.М. Короп

Споживач
Головне управління статистики у Чернігівській області
Начальник

Д.І. Ашихміна

Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень

1. Загальні положення

1.1 Даний Порядок встановлює взаємовідносини між Оператором системи розподілу (далі – Оператор) та Споживачем у разі залучення Споживача до ГОП, ГОЕ, ГАВ та СГАВ та застосування цих графіків.

1.2 Відносини між Оператором та Споживачем в умовах виникнення аварійних ситуацій та дефіциту паливно-енергетичних ресурсів, а саме: рівні споживання електричної енергії та потужності, участь Споживача у ГОП, ГОЕ, ГАВ та СГАВ та порядок їх застосування визначаються нормативними документами та умовами договору.

1.3 ГОП, ГОЕ, ГАВ та СГАВ розробляються Оператором у відповідності до «Інструкції про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем електроспоживання», затвердженої Наказом Мінпаливенерго України від 23.11.2006 р. №456 та зареєстрованій в Міністерстві юстиції України 19.02.2007 р. за №151/13418 зі змінами, внесеними Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості №397 від 24.06.2015 р. (далі – Інструкція), та є обов'язковими для виконання Споживачем.

1.4 Термін дії ГОП, ГОЕ, ГАВ та СГАВ, становить 1 рік: з 1 жовтня року, в якому вони складені, до 1 жовтня наступного року.

2. Порядок складання графіків та повідомлення Споживача про залучення до них

2.1 ГОЕ, ГОП та ГАВ складаються Оператором з урахуванням схем електропостачання Споживача та двосторонніх актів екологічної, аварійної і технологічної броні електропостачання.

Акт екологічної, аварійної і технологічної броні електропостачання та повідомлення Споживача про залучення до графіків та/або протиаварійних систем зниження електроспоживання є додатком до Договору.

2.2 ГОЕ, ГОП та ГАВ складаються щороку Оператором, затверджуються його керівництвом, погоджуються з відповідним територіальним органом Держенергонагляду до 15 липня, з місцевими органами виконавчої влади та до 15 серпня надаються відповідній електроенергетичній системі і територіальному представництву Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП).

2.3 До ГОЕ та ГОП залучаються споживачі групи "Промисловість" та споживачі інших груп з приєднаною потужністю 500 кВт і більше, незалежно від їх категорійності з надійності електропостачання та форми власності.

2.4 До СГАВ вносяться приєднання, що живлять споживачів незалежно від категорії з надійності електропостачання та наявності аварійної броні, у тому числі заведені під ГАВ.

2.5 Оператор системи розподілу у разі необхідності може здійснювати коригування ГОЕ, ГОП, ГАВ та СГАВ для підтримання необхідного відсотку обсягу обмеження від поточного електроспоживання. Про внесені зміни Оператор повідомляє Споживача у порядку, передбаченому цим Додатком.

2.6 У разі залучення Споживача до ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ Оператор не пізніше 1 вересня надсилає Споживачу письмове повідомлення про залучення до ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ та про обсяги обмеження електроспоживання з обов'язковим зазначенням назв ліній (фідерів), які підлягатимуть відключенню в разі застосування графіків та/або протиаварійних систем зниження електроспоживання у наступному вигляді:

Графік обмеження споживання електричної енергії:

Черги обмеження	I	II	III	IV	V
Величина обмеження (т. кВтг)					

Графік обмеження споживання електричної потужності:

Черги обмеження	I	II	III	IV	V
Величина обмеження (кВт)					

Графік аварійного відключення електроенергії:

Черга відключення	Найменування ліній, фідерів, які підлягають відключенню	Навантаження зимового режимного дня	Навантаження, що підлягає відключенню
1			

Графік спеціального аварійного відключення електроенергії:

Черга відключення	Найменування ліній, фідерів, які підлягають відключенню	Навантаження зимового режимного дня	Навантаження, що підлягає відключенню
1			

2.7 У разі залучення Споживача до ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ після 1 вересня Оператор на наступний робочий день від дня підписання відповідних графіків повідомляє Споживача про залучення факсограмою або телефонограмою за номером факсу або телефону, зазначеному в Договорі, а також надсилає на юридичну адресу, зазначену в Договорі, письмове повідомлення про залучення не пізніше, ніж через 30 робочих днів з дня підписання відповідних графіків.

2.8 Повідомлення Споживача про залучення до ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ є невід'ємною частиною Договору.

3. Порядок введення графіків в дію та оповіщення Споживача

3.1 Після отримання оператором системи розподілу від диспетчера НЕК «Укренерго» розпорядження про введення в дію ГОЕ та/або ГОП Оператор повідомляє відповідальну особу Споживача, зазначену у п. 5.2 цього Додатку, про введення в дію графіків телефонограмою, факсограмою або електронною поштою не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження з обов'язковим зазначенням причин застосування графіків, величини електричної потужності або електричної енергії, що підлягає обмеженню, та часу початку і закінчення обмеження.

3.2 У разі отримання від диспетчера НЕК «Укренерго» розпорядження про введення в дію ГОЕ та/або ГОП у неробочий час або вихідні та святкові дні, Оператор повідомляє відповідальну особу Споживача, зазначену у п. 5.2 цього Додатку, про введення в дію графіків телефонограмою, факсограмою, електронною поштою або залишає повідомлення на автовідповідач.

3.3 Факт повідомлення Споживача про введення в дію ГОЕ та/або ГОП в порядку, встановленому п. 3.1 даного Додатку, не потребує додаткового підтвердження.

3.4 У разі отримання від диспетчера НЕК «Укренерго» розпорядження про введення в дію ГАВ або СГАВ Оператор виконує команду на застосування ГАВ та СГАВ без попередження Споживача.

4. Обов'язки Споживача після отримання повідомлення про залучення до графіків

4.1 Споживач після отримання повідомлення Оператора про залучення до ГОЕ, ГОП, ГАВ та СГАВ зобов'язаний виконати комплекс заходів щодо забезпечення встановлених режимів електроспоживання, а саме: визначити струмоприймачі, які підлягатимуть обмеженню і відключенню, осіб, відповідальних за виконання встановлених режимів, порядок оповіщення персоналу, розробити організаційно-технічні заходи з безаварійної зупинки окремих виробництв та використання власних резервних джерел живлення. Цей перелік повинен знаходитись у відповідальній особи Споживача, зазначеної у п. 5.2 цього Додатку.

4.2 Споживач, отримавши повідомлення про введення в дію ГОЕ та/або ГОП, протягом 10 хвилин з моменту отримання зобов'язаний забезпечити зниження споживання шляхом відключення електроустановок, технологічного обладнання, струмоприймачів згідно складеного ним переліку.

4.3 У разі невиконання Споживачем обсягів обмеження, зазначених у ГОЕ та/або ГОП, або самовільного переведення навантаження, заведеного під ГАВ чи СГАВ, на інші джерела живлення, Оператор в телефонному режимі попереджає відповідальну особу Споживача, зазначену у п. 5.2 цього Додатку, що у разі невиконання встановленого режиму і невжиття заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин, електроустановка Споживача буде відключена від джерела електропостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на Споживача.

4.4 Споживач зобов'язується забезпечувати цілодобовий доступ персоналу Оператора до всіх електроустановок, за їх службовим посвідченням, для контролю за виконанням Споживачем обмеження, зазначеного у ГОЕ та ГОП.

5. Відповідальні особи

5.1 Відповідальною особою за введення ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ від Оператора являється черговий диспетчер тел. _____, ел. пошта _____.

5.2 Відповідальною особою за обмеження споживання електроенергії та потужності у обсязі, передбаченому ГОЕ та ГОП, від Споживача являється.

Начальник відділу ТОВ «БС» Регіонало Олег Іванович
ел. пошта _____, тел. роб. 67-42-46, моб. _____.

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВБЛЕНЕРГО»
Директор ВП ЧЕРНІГІВСЬКІ МЕМ

М.П. _____ О.М. Короп

Споживач
Головне управління статистики у Чернігівській області
Начальник

М.П. _____ Д.І. Ашихміна

Акт

розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін.Споживач Головне управління статистики у Чернігівській областів особі начальника Головного управління Ашихміної Діни Іванівни
(найменування споживача)та Оператор системи АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛ ЕНЕРГО»в особі директора ВП Чернігівських МЕМ Коропа Олександра Михайловича
(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж:

Оператора системи (перелік електроустановок)ТП – 63; 2 КЛ – 0,4 кВ від ТП – 63 до ел. щитової по вул. Гонча, 37.ТП – 63; 2 КЛ – 0,4 кВ від ТП – 63 до ел. щитової по вул. Гонча, 37.ТП – 19; КПЛ – 0,4 кВ від ТП – 19 до опори № 2/1 по вул. Гонча.Споживача (перелік електроустановок)1. електрообладнання об'єкту Споживача2. електрообладнання об'єкту СпоживачаКПЛ – 0,22 кВ від опори № 2/1 по вул. Гонча до об'єкту споживача; електрообладнання об'єкту
Споживача.

2. Межа балансової належності електромереж встановлюється:

наконечниках кабелів живлення в ел. щитовій споживача по вул. Гонча, 37;в місці приєднання КЛ-0,22 кВ до ізоляторів опори № 2/1 ПЛ-0,4 кВ від ТП-19.

3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж встановлюється на:

наконечниках кабелів живлення в ел. щитовій споживача по вул. Гонча, 37;в місці приєднання КЛ-0,22 кВ до ізоляторів опори № 2/1 ПЛ-0,4 кВ від ТП-19.

4. Оператор системи несе відповідальність за:

за технічний стан та безпечну експлуатацію електрообладнання згідно переліку п.1 абз.1 цього Акту

5. Споживач несе відповідальність за:

за технічний стан та безпечну експлуатацію електрообладнання згідно переліку п.1 абз.2 цього Акту

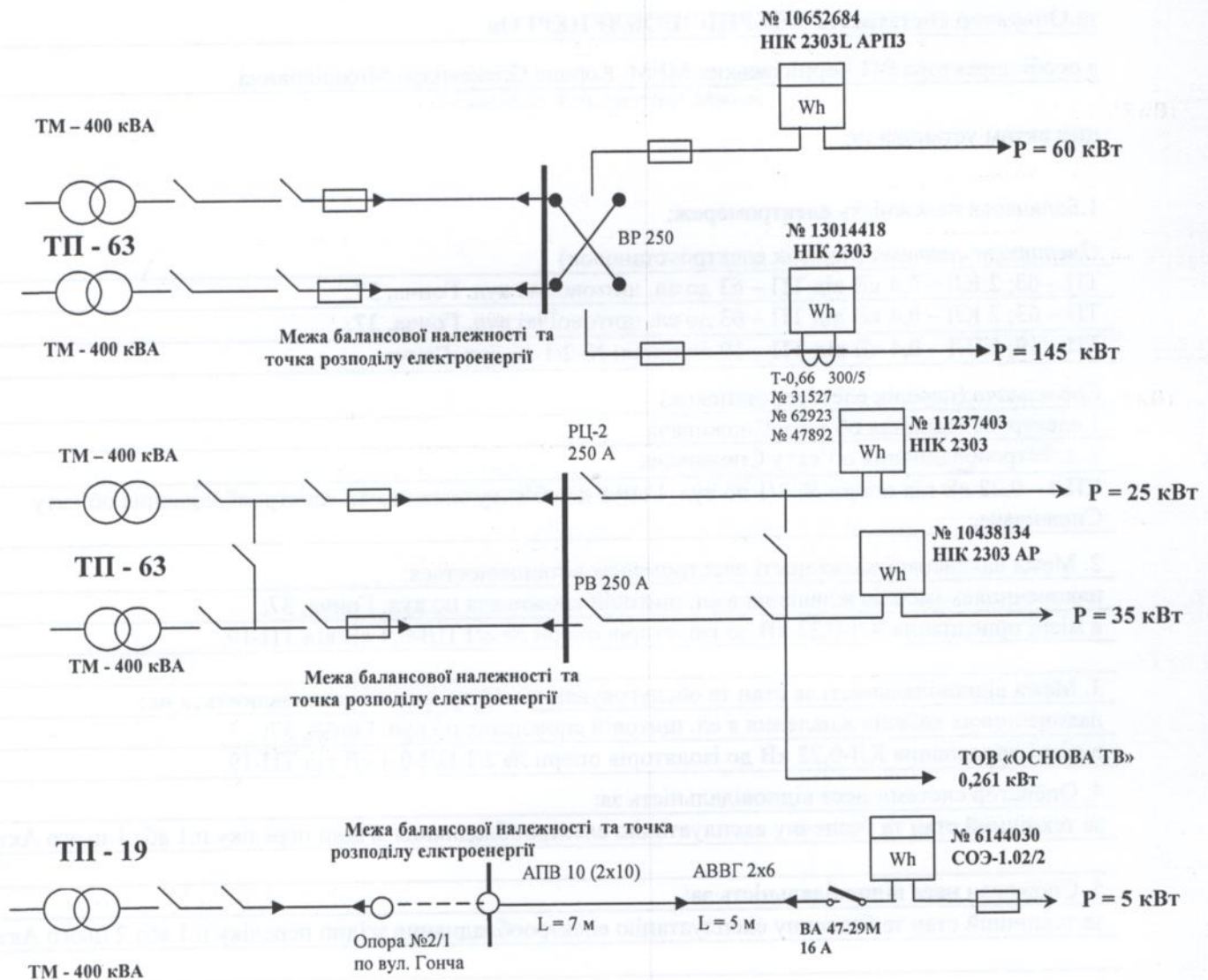
6. Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, які зазначені в п.1 цього акту, у належному технічному стані та експлуатувати їх відповідно до ПТЕЕС та ПБЕЕС.

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

Перелік об'єктів споживача та категорія надійності:

№ п/п	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Дозволена потужність, (кВт)	Категорія надійності	
			Відповідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
1	Адміністративна будівля, вул. Гонча, 37.	205	II-75%, III-25%	II-75%, III-25%
2	Адміністративна будівля, вул. Гонча, 37.	60	II-75%, III-25%	II-75%, III-25%
3	Гараж, вул. Гонча, 25а	5	III	III

Схема електропостачання об'єкта споживача та точки розподілу мереж:



Погоджено: Головний інженер Чн.МЕМ
(посада, П. І. Б., підпис)

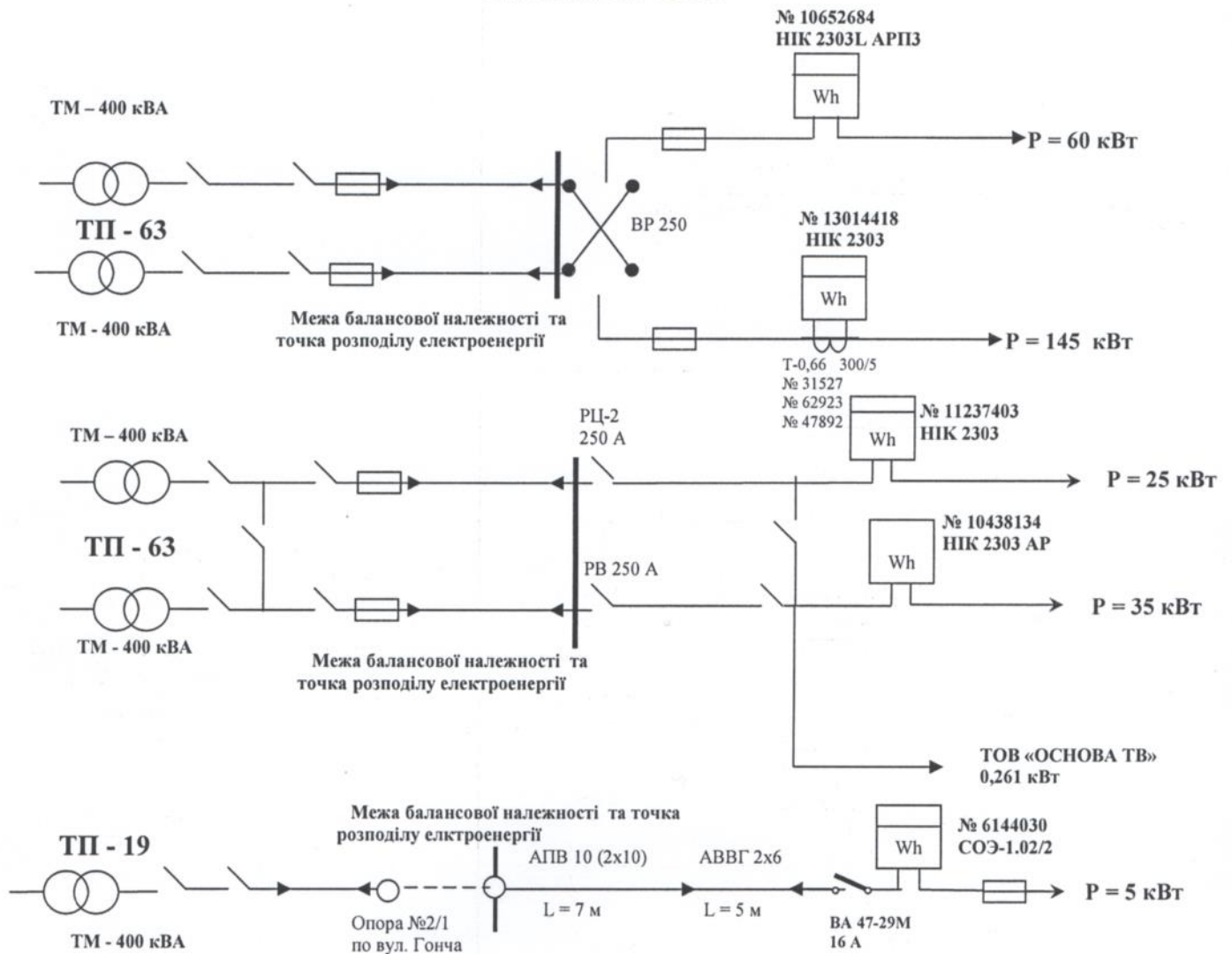


Додаток № 7

до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії

№ 236230023824 від «17» 01 2024 року

Однолінійна схема



Погоджено: інспектор ГТА Куриленко Д.С. (посада, П. І. Б., підпис)

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»
Директор ВІД ЧЕРНІГІВСЬКІ МЕМ



О.М. Короп

Споживач
Головне управління статистики у
Чернігівській області
Начальник



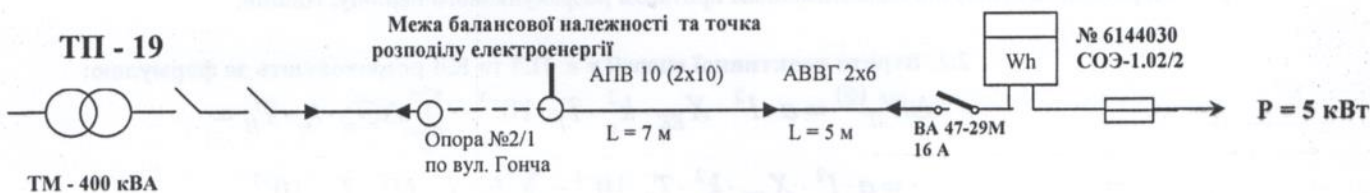
Д.І. Ашихміна

Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі споживача

1. Найменування об'єкту Споживача Гараж
2. Місце розташування вул. Гонча, 25 а
3. Точка обліку (№ТП, місце установки засобу обліку) ТП-19, щитова
4. Режим роботи об'єкта (силового трансформатора, ліній електропередач) в розрахунковому періоді:
• кількість годин роботи об'єкта під навантаженням : днів на тиждень – 5, годин в день - 8

Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення А.
Розрахункові втрати додаються/віднімаються (необхідне підкреслити) до показів приладу обліку.

Розрахункова схема



Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах

1. Таблиця з вихідними даними:

Точка обліку №ТП	Паспортні дані трансформатора					Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження
	Номінальна потужність S_n , (кВА)	Номінальна напруга U_n , (кВ)	Втрати, кВт		Струм н.х., $I_{н.х.}$, (%)	Напруга к.з. $U_{к.з.}$, (%)
			$R_{н.х.}$	$R_{к.з.}$		
-	-	-	-	-	-	-

2. Розрахункові формули для розрахунку втрат активної та реактивної енергії:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + P_{н.х.} \cdot T_H = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + g_T \cdot U_H^2 \cdot T_H \cdot 10^{-3},$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + Q_{н.х.} \cdot T_H = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + b_T \cdot U_H^2 \cdot T_H \cdot 10^{-3},$$

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

k_ϕ^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора;

R_T – активний опір трансформатора, Ом.;

$P_{н.х.}$ – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт;

g_T – активна провідність трансформатора, мкСм;

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

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

U_H – вища номінальна напруга трансформатора, кВ;

X_T – реактивний опір трансформатора, Ом;

$Q_{н.х.}$ – реактивна потужність втрат неробочого ходу трансформатора, кВАр;

b_T – реактивна провідність трансформатора, мкСм.

Вихідні дані для розрахунку втрат в ПЛ та КЛ лініях електропередавання

1. Таблиця з вихідними даними:

Точка обліку (№ТП)	Паспортні дані ЛЕП				Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження*
	Номінальна напруга, U _н , кВ	Питомий опір, Ом/км		Довжина, км	
		R ₀	X ₀		
ТП-19	0,22	3,12	0,099	АПВ 10 (2х10); 0,007	1,15
ТП-19	0,22	5,12	0	АВВГ 2*6; 0,005	1,15

2. Розрахункові формули для розрахунку втрат активної та реактивної енергії:

2.1. Втрати активної енергії в проводах ПЛ або жилах кабелів КЛ

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

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

I - середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму ПЛ (КЛ);

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

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

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

n - кількість ділянок ПЛ (КЛ) із однаковим перерізом проводу (кабелю);

k_{ϕ}^2 - коефіцієнт форми графіка навантаження ПЛ (КЛ);

T_p - час роботи ПЛ (КЛ) під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

2.2. Втрати реактивної енергії у в ПЛ та КЛ розраховують за формулою:

$$\begin{aligned} \Delta W_{\Pi}^{(Q)} &= a \cdot I^2 \cdot X_{EK} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3} - \sum_m \Delta Q_m \cdot l_m \cdot T_H = \\ &= a \cdot I^2 \cdot X_{EK} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3} - \sum_m b_m \cdot l_m \cdot U_H^2 \cdot T_H \cdot 10^{-3}, \end{aligned}$$

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;

ΔQ_m - питома генерація реактивної потужності m -тої ділянки ПЛ з однаковою площею перерізу проводу або КЛ з однаковою площею перерізу жили (зарядна потужність кабелю), кВАр/км;

b_m - питома ємнісна провідність фази m -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковою площею перерізу проводу, мкСм/км;

U_H - номінальна напруга ПЛ (КЛ);

T_H - час нахождення 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.

Погоджено інспектор Чн.МЕМ Куриленко Д.С.
посада, П. І. Б.

Оператор системи

АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»

Директор ВП ЧЕРНІГІВСЬКІ МЕМ

Споживач

Головне управління статистики у

Чернігівській області

Начальник Головного управління

О.М. Короп

Д.І. Ашихміна

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії:

Головне управління статистики у Чернігівській області

(найменування суб'єкта господарської діяльності)

Очікувані обсяги споживання (розподілу) електроенергії
на 2024 рік, кВт*год

№ п / п	ЕІС код площадки комерційно го обліку	ЕІС код точки комерційно го обліку (ТКО)	Вид об'єкту, адреса, координати GPS (в разі відсутності адреси)	Очікувані обсяги споживання (розподілу) електроенергії на 2024 рік, кВт*год												
				січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Рік, всього
1	62Z2988875 707671	62Z4912042 033202	Адміністративна будівля м. Чернігів, вул. Гонча, 37	9000	9000	7000	6000	4000	5000	5000	5000	5000	7000	9000	9000	80000
2		62Z2611763 388102														
3		62Z3621541 481899														
4		62Z7691395 243023														
5	62Z0089818 715952	62Z6601938 359238	Гараж м. Чернігів, вул. Гонча, 25а	100	100	50	20	10	10	10	10	10	20	50	10	500
ВСЬОГО				9100	9100	7050	6020	4010	5010	5010	5010	5010	7020	9050	9010	80500

Оператор системи

АТ «ЧЕРНІГІВЕНЕРГО»

Директор ВП ЧЕРНІГІВСЬКІ МЕМ

О.М.Короп

Споживач

Головне управління статистики у Чернігівській області

Начальник

Д.І. Ашихміна

ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії
№236230023824-РЕ від «14» 01 2024 року

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідно до Постанови НКРЕКП від 13.11.2018 № 1434 (далі - Оператор системи), в особі Директора відокремленого підрозділу Чернігівських міських електричних мереж Коропа Олександра Михайловича, який діє на підставі Положення про ВП Чернігівські МЕМ та Довіреності №43.1/8516/01-14 від 20.12.2022 та **Головне управління статистики у Чернігівській області**, що здійснює діяльність на підставі Положення, в особі начальника Головного управління Ашихміної Діни Іванівни, яка діє на підставі Положення, уклали цей договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі – Договір) про таке.

1. Предмет Договору

1.1. Оператор системи надає послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів, що експлуатують електромагнітно незбалансовані установки з неефективним співвідношенням активної і реактивної потужності, а Споживач вживає вичерпних технологічних заходів щодо компенсації перетікань реактивної електричної енергії у своїх електричних мережах та/або здійснює оплату Оператору системи за перетікання реактивної електричної енергії згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Оператор системи зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору;
- надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час представників Споживача до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи.

2.2. Споживач зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору;
- здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток 1 до цього Договору);
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача;
- у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта повідомляти про це Оператора системи за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня звільнення об'єкта включно.

3. Права Сторін

3.1. Оператор системи має право:

- на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі - Методика обчислення плати);
- на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору.

3.2. Споживач має право:

- на отримання від Оператора системи інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;
- на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору;
- на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок Споживача;
- на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

4. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

4.1. 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, затвердженого постановою НКРЕКП від «14» березня 2018 року №311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від «14» березня 2018 року №312 (далі - ПРРЕЕ).

4.2. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені Графіком зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії (додаток 2 до цього Договору), Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:

- акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії;
- акт результатів замірів електричної потужності.

За наявності введів на різних ступенях напруги та різних системах обліку значення показів надаються окремо за кожною точкою обліку.

4.3. Розрахунковим вважається період з 01 числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця.

4.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії.

4.5. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. При цьому оформлюється Графік погашення заборгованості, який є додатком 3 до цього Договору.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем, Оператор системи має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточних платежів.

5. Відповідальність Сторін

5.1. Оператор системи несе відповідальність за безперервну передачу електричної енергії Споживачу.

5.2. Оператор системи не несе матеріальної відповідальності перед Споживачем за обмеження (припинення) постачання електричної енергії, яке викликає:

- 1) некваліфікованими діями персоналу Споживача;
- 2) умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРРЕЕ;
- 3) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

5.3. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.2 глави 2 цього Договору, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Власнику мереж пеню в розмірі _____ % за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

6. Обставини непереборної сили

6.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили. До обставин непереборної сили належать:

- виняткові погодні умови і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);

- непередбачені ситуації, викликаними діями сторони, що не є стороною цього Договору (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);

- нормативні акти вищих органів влади, а також умови пов'язані з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями,

що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Термін (строк) виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на період дії обставин непереборної сили.

6.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим внаслідок дії обставин непереборної сили, має письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та ймовірну дату припинення дії обставин непереборної сили.

6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України.

7. Строк договору

7.1. Цей Договір укладається строком на один рік, набирає чинності з дня його підписання та вважається продовженим на наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення строку одна із Сторін не повідомить іншу про відмову від цього Договору або його перегляд. Договір може бути розірвано і в інший термін (строк) за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.

8. Інші умови

8.1. У разі розташування розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії, які перебувають на балансі однієї із Сторін, на території іншої Сторони, Сторони зобов'язуються допускати представників іншої Сторони на свою територію кожного разу у випадку настання потреби у доступі до засобів вимірювальної техніки.

8.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (додаток 4 до цього Договору) та позначається на Однолінійній схемі (додаток 5 до цього Договору).

8.3. Додатки до цього Договору є його невід'ємними частинами.

8.4. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово та підписуються уповноваженими особами.

8.5. 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.

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

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

9. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Оператор системи	Споживач
АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X2525537393281 Адреса: 14000, м. Чернігів, вул. Гонча, 40 Телефон/факс: (0462) 654-723 Електронна адреса: dogvid@energy.cn.ua Офіційний веб-сайт: www.chernihivoblenergo.com.ua Номер поточного рахунка: UA573535530000026009301102791 в Філії – ЧОУ АТ «Ощадбанк» Код ЄДРПОУ: 22815333 ПІН: 228153325261 Для проведення розрахунків по даному договору використовувати поточний рахунок відокремленого підрозділу АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»: Чернігівські МЕМ п/р UA 963204780000026000924900631 АБ «УКРЕАЗБАНК» МФО 320478 Код ЄДРПОУ: 14254632 Директор ВП ЧЕРНІГІВСЬКІ МЕМ О.М. Короп	Головне управління статистики у Чернігівській області 14000, Чернігів, вул. Гонча, 37 Тел.(0462) 675026 e-mail:post@chernigivstat.gov.ua Код ЄДРПОУ: 02363072 № свід. про реєстр. платника ПДВ- Інд. податковий номер - Платник податку на прибуток – не платник податку р/р UA458201720343140001000007764 UA618201720343131001200007764 Державна казначейська служба України м.Київ Начальник Д.І. Ашихміна

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України № 87 від 06.02.2018 (далі - Методика).

1. Характеристики компенсувальних установок (КУ) Споживача:

№ п/п	Тип КУ	Номинальна напруга		Всього
		до 1000В	вище 1000В	
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, заблоковані з технологічним обладнанням, кВАр	-	-	-

2. Плата за споживання та генерацію реактивної електроенергії нараховується за трьома складовими величинами:

$$П = П1 + П2 - П3 \quad (\text{грн.})$$

де П1 - основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

П2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн;

П3 - знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі Споживача в добовому регулюванні режимів мережі Оператора системи в розрахунковий період, грн.

Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається за формулою:

$$П1 = Пс + Пг \quad (\text{грн.})$$

де Пс - плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

Пг - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн;

Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пс = \left(\sum_{i=1}^{K_v} WQ_{c(+)}i \cdot D_i - \sum_{j=1}^{K_t} WQ_{c(-)}j \times D_j \right) \cdot Ц, \quad (\text{грн.})$$

де D_i, D_j - ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

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

K_v, K_t - відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

$WQ_{c(+)}i$ - обсяг споживання реактивної електроенергії i -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

$WQ_{c(-)}j$ - обсяг споживання реактивної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

$Ц$ - середньозважена фактична ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» за перші 20 днів попереднього розрахункового періоду, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 25 числа попереднього розрахункового періоду, грн/кВт·год;

Плата за генерацію реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пг = \left(\sum_{i=1}^{K_v} WQ_{g(+)}i \cdot D_i - \sum_{j=1}^{K_t} WQ_{g(-)}j \times D_j \right) \cdot Ц, \quad (\text{грн.})$$

де D_i, D_j - ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

$WQ_{g(+)}i$ - обсяг генерації реактивної електроенергії i -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

$WQ_{g(-)}j$ - обсяг генерації реактивної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

Транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQ_{g(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

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

У разі отримання від'ємного результату, значення $Пг$ приймається рівним нулю.

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

$$ПЗ = Пс \cdot (\operatorname{tg}\varphi - 0,25)^2, \quad (\text{грн.})$$

де $Пс$ - плата за споживання реактивної електроенергії, грн;
 $\operatorname{tg}\varphi$ – фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача.

Фактичне значення $\operatorname{tg}\varphi$ визначається за формулою:

$$\operatorname{tg}\varphi = WQ_{c(o)} / WP_{c(o)}$$

де $WQ_{c.o.}$ – розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр·год;

$WP_{c.o.}$ – розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр·год.

При відсутності лічильника реактивної електроенергії значення $\operatorname{tg}\varphi$ приймається рівним $\operatorname{tg}\varphi_n$, який згідно п.3 Методики рівний 0,8

Якщо значення $\operatorname{tg}\varphi > 2$, то згідно п.16 Методики значення $\operatorname{tg}\varphi$ повинно бути рівним 2.

Умови розрахунку знижки плати ПЗ узгоджуються зі споживачем і відображаються у відповідному додатку до ДНПЗПРЕ щодо розрахунків за реактивну електроенергію. Рішення про доцільність залучення споживача до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок приймає Оператор системи.

3. Характеристики точок обліку реактивної електроенергії вказані в додатку № 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії Споживача» Договору.
 Результати розрахунків:

№ п/п	Точка обліку (п/ст. ТП, РП, напруга)	Тип точки обліку (вхідна+, транзитна -)	Вид обліку (споживання, генерація)	№ електролічильника	ЕЕРП (D) кВт/кВАр
1	ТП-63 Т-1	+	СП	10438134	0,0529
2	ТП-63 Т-2	+	СП	10438134	0,0529
3	ТП-63 Т-1	+	СП	11237403	0,0529
4	ТП-63 Т-2	+	СП	11237403	0,0559
5	ТП-63 Т-1	+	СП	10652684	0,0529
6	ТП-63 Т-2	+	СП	10652684	0,0529
7	ТП-63 Т-1	+	СП	13014418	0,0529
8	ТП-63 Т-2	+	СП	13014418	0,0529

$D_{cp} =$ _____

Економічний еквівалент реактивної потужності характеризує частку впливу реактивного перетікання через межу розділу мереж Оператора системи та Споживача в розрахунковому режимі на сумарні техніко-економічні показники в магістральній та розподільчій мережі.

Значення D та D_{cp} обчислюється Оператором системи за допомогою комп'ютерного «Комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж» (Сертифікат відповідності) програмного засобу виданий 13.12.1999) один раз на два роки і доводяться Споживачу письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною цього Договору.

Оператор системи зобов'язаний за запитом споживача надати йому можливість ознайомитись з розрахунками ЕЕРП.

4. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку, вказаними в таблиці п.3, з врахуванням поточних замін засобів обліку.

5. Організація щодобового контролю перетікання реактивної електроенергії узгоджується між Оператором системи та Споживачем в залежності від технічного оснащення системами обліку, наявності чергового персоналу (контроль може забезпечуватись записами в журналі показів приладів обліку, використанням інформаційних систем та ін.).

6. Передача показів розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії за розрахунковий місяць здійснюється згідно умов Договору.

В неробочий час компенсувальні установки Споживача повинні бути відключені.

7. При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії в визначені терміни Оператор системи визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

7.1. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії у точках обліку визначається згідно з п.3 для вхідної точки вимірювання та п.6 для транзитної точки вимірювання Методики за

співвідношенням:

$$WQ_{c(+)} = W P_{c(+)} \cdot \operatorname{tg} \varphi_{\text{н}}, \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год}),$$

$$WQ_{c(-)} = W P_{c(-)} \cdot \operatorname{tg} \varphi, \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год}),$$

де $\operatorname{tg} \varphi_{\text{н}}$ - нормативний тангенс навантаження прийнятий згідно п.3 Методики;

$\operatorname{tg} \varphi$ - фактичний тангенс навантаження прийнятий згідно п.5 Методики.

7.2. Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електроенергії ($WQ_{Г(0)}$), визначаються згідно з п.10 Методики за формулою:

$$WQ_{Г(0)} = (Q_{\text{ку}} + 0,3 \cdot P_{\text{сд}}) \cdot t_{\text{п}}, \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год}),$$

де $Q_{\text{ку}}$ - сумарна встановлена потужність КУ (рядок 1 таблиці п.1 цього додатку) незалежно від режиму їх роботи;

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

$P_{\text{сд}}$ - сумарна встановлена потужність високовольтних (6, 10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;

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

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

$$P_{\text{г}} = WQ_{Г(0)} \cdot D_{\text{ср}} \cdot \text{Ц}, \quad (\text{грн.}),$$

де $D_{\text{ср}} = \frac{1}{K_{\text{в}}} \sum_{i=1}^{K_{\text{в}}} D_i$ - середнє значення ЕЕРП за входними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр.

8. При пошкодженні розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями Споживача, зміні схеми підключення приладів обліку або крадіжці електроенергії, споживання реактивної електроенергії приймається рівним активному, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії приймається згідно з п.7.2 цього Додатку.

9. У випадку тимчасового порушення обліку, яке не спричинене умисними діями споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за середньодобовими показниками за попередній розрахунковий період.

Інтервал розрахунку за середньодобовими показниками не повинен перевищувати одного місяця. У випадку, коли з об'єктивних причин розрахунковий облік неможливо відновити в означений термін, порядок подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою Споживача і Оператора системи.

10. Установка КУ здійснюється Споживачем з обов'язковим повідомленням Оператора системи при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і Оператора системи з відповідним внесенням змін у цей Додаток до Договору.

11. У випадку, якщо на підприємстві, де відсутній облік генерації реактивної електроенергії, виявлені КУ, підключені без повідомлення Оператора системи, не зафіксовані в договорі - сумарна розрахункова генерація реактивної електроенергії визначається з урахуванням додатково встановленої потужності КУ за період з дати останнього обстеження підприємства. Нарахування проводиться на підставі акту представника Оператора системи, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

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

13. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами Оператора системи та Споживача (графік, система контролю, оплата ПЗ та ін.):

14. Якщо згідно Методики виникли підстави для нарахування плати за перетікання реактивної електроенергії на площадці Споживача, що не визначена цим Додатком, Оператор системи доводить Споживачу письмовим повідомленням нові (перераховані) значення ЕЕРП.

Оператор системи

АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛ ЕНЕРГО»

Директор ВП ЧЕРНІГІВСЬКІ МЕМ



О.М. Короп

Споживач

Головне управління статистики у Чернігівській

області

Начальник



Д.І. Ашихміна

**Порядок визначення вартості надання послуг з розподілу електричної енергії Споживачам,
які здійснюють закупівлю за державні кошти**

1. Вартість надання послуг з розподілу електричної енергії на період січень - грудень 2024 року становить **207424,36 грн.** (двісті сім тисяч чотириста двадцять чотири грн. 36 коп.) з ПДВ в тому числі кошторисні призначення Споживача – 122415,00 грн.; кошти отримані від орендарів – 85009,36 грн.

Вартість надання послуг з розподілу електричної енергії розраховується, як добуток обсягу очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії на період січень – грудень 2024 року, визначеного Споживачем, на величину тарифу на розподіл та є орієнтовною.

Фактична вартість буде визначатися виходячи з тарифів на послугу розподілу електричної енергії, які встановлюються НКРЕКП та фактичного обсягу спожитої (розподіленої) електричної енергії Споживачем, визначеного відповідно до умов Договору.

2. Орієнтовна вартість надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії на період січень - грудень 2024 року становить **23400,00 грн.** (двадцять три тисячі чотириста грн. 00 коп.) з ПДВ, в тому числі кошторисні призначення Споживача – 5000,00грн., кошти отримані від орендарів-18400,00грн.

Фактична вартість надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії визначається відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 06.02.2018 № 87, та сплачується споживачем згідно з «Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії», який є додатком 1 до договору надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

3. Загальна сума Договору становить **230824,36 грн.** (двісті тридцять тисяч вісімсот двадцять чотири грн. 36 коп.) з ПДВ, в тому числі забезпечення перетікання реактивної електричної енергії – 23400,00 грн. (двадцять три тисячі чотириста грн. 00 коп.) з ПДВ, кошторисні призначення Споживача – 127415,00 грн., кошти отримані від орендарів – 103409,36 грн.

4. Взяття бюджетних зобов'язань та платежі здійснюються лише за наявності у Споживача відповідного бюджетного призначення згідно ст. 23 Бюджетного Кодексу України.

5. Сума договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії не може змінюватися після підписання договору до виконання зобов'язань сторонами у повному обсязі, крім випадків, передбачених пунктом 19 Постанови Кабінету Міністрів України від 12 жовтня 2022 року №1178 «Про затвердження особливостей здійснення публічних закупівель товарів, робіт і послуг для замовників, передбачених Законом України «Про публічні закупівлі», на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування».

6. Споживач має право на зменшення обсягів закупівлі, зокрема з урахуванням фактичного обсягу видатків.

7. Істотні умови договору про закупівлю не можуть змінюватися після його підписання до виконання зобов'язань сторонами в повному обсязі, крім випадків:

1) зменшення обсягів закупівлі, зокрема з урахуванням фактичного обсягу видатків Замовника. Сторони можуть внести зміни до договору у разі зменшення обсягів закупівлі, зокрема з урахуванням фактичного обсягу видатків Споживача, а також у випадку зменшення обсягу споживчої потреби у товар, роботах, послугах. В такому випадку ціна договору зменшується залежно від зміни таких обсягів;

2) покращення якості предмета закупівлі за умови, що таке покращення не призведе до збільшення суми, визначеної в договорі про закупівлю. Сторони можуть внести зміни до договору у разі покращення якості предмета закупівлі за умови, що така зміна не призведе до зміни предмета закупівлі та відповідає тендерній документації в частині встановлення вимог та функціональних характеристик до предмета закупівлі і є покращенням його якості. Підтвердженням можуть бути документи технічного характеру з відповідними висновками, наданими уповноваженими органами, що свідчать про покращення якості, яке не впливає на функціональні характеристики предмета закупівлі;

3) продовження строку дії договору про закупівлю та/або строку виконання зобов'язань щодо передачі товару, виконання робіт, надання послуг у разі виникнення документально підтверджених об'єктивних обставин, що спричинили таке продовження, у тому числі обставин непереборної сили, затримки фінансування витрат замовника, за умови, що такі зміни не призведуть до збільшення суми, визначеної в договорі про закупівлю. Форма документального підтвердження об'єктивних обставин визначатиметься Замовником у момент виникнення об'єктивних обставин (з огляду на їхні особливості) з дотриманням чинного законодавства;

4) погодження зміни ціни в договорі про закупівлю в бік зменшення (без зміни кількості (обсягу та якості товарів, робіт, послуг). Сторони можуть внести зміни до Договору в разі узгодженої зміни ціни в бік зменшення (без зміни кількості (обсягу) та якості товарів, робіт, послуг);

5) зміни ціни в договорі про закупівлю у зв'язку з зміною ставок податків і зборів та/або зміною умов щодо надання пільг з оподаткування — пропорційно до зміни таких ставок та/або пільг з оподаткування, а також у зв'язку із зміною системи оподаткування пропорційно до зміни податкового навантаження внаслідок зміни системи оподаткування. У цьому випадку Сторони погоджуються, що зміну ціни здійснюють у такому порядку:

підставою для зміни ціни є письмове звернення Сторони Договору та набрання чинності документом / чинний (введений в дію) нормативно-правовий акт Держави, яким затверджені чи встановлені такі ставки податків і збори та/або зміни умов щодо надання пільг з оподаткування, та/або зміна системи оподаткування;

сторони погоджуються, що Сторона, яка звертається з пропозицією про внесення змін з підстав, визначених даним пунктом, обов'язково до письмового звернення надає документ / чинний (введений в дію) нормативно-правовий акт Держави, який встановлює / змінює такі ставки податків і збори та/або змінює умови щодо надання пільг з оподаткування; та/або змінює систему оподаткування;

нову (змінену) ціну Сторони застосовують з дня набрання чинності відповідним документом / нормативно-правовим актом Держави, яким затверджені чи встановлені такі ставки податків і зборів та/або зміни щодо надання умов пільг з оподаткування, та/або зміни системи оподаткування;

зміна ціни відбувається пропорційно змінній (зміненим) частині (частинам) складової такої ціни, як в бік збільшення, так і в бік зменшення, сума Договору може змінюватися залежно від таких змін без зміни обсягу закупівлі.

6) зміни встановленого згідно із законодавством органами державної статистики індексу споживчих цін, зміни курсу іноземної валюти, зміни біржових котирувань або показників Platts, ARGUS, регульованих цін (тарифів), нормативів, середньозважених цін на електроенергію на ринку "на добу наперед", що застосовуються в договорі про закупівлю, у разі встановлення в договорі про закупівлю порядку зміни ціни. Сторони можуть внести відповідні зміни в разі зміни регульованих цін (тарифів), при цьому підтвердженням можливості внесення таких змін будуть чинні (введені в дію) нормативно-правові акти відповідного уповноваженого органу або Держави щодо встановлення регульованих цін;

7) зміни умов у зв'язку із застосуванням положень частини шостої статті 41 Закону, а саме дія договору про закупівлю може бути продовжена на строк, достатній для проведення процедури закупівлі на початку наступного року в обсязі, що не перевищує 20 відсотків суми, визначеної в початковому договорі про закупівлю, укладеному в попередньому році, якщо видатки на досягнення цієї цілі затверджено в установленому порядку. Ці зміни можуть бути внесені до закінчення терміну дії договору про закупівлю. 20 % будуть відраховуватись від початкової суми укладеного договору про закупівлю на момент укладення договору.

8. Цей додаток є невід'ємною частиною договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»
Директор ВП ЧЕРНІГІВСЬКІ МЕМ

Споживач
Головне управління статистики у
Чернігівській області
Начальник



О.М. Короп



Д.І. Ашихміна