

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» (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 Чернігівських міських електричних мереж Коропа Олександра Михайловича, який діє на підставі Положення ЧНЕМ та Довіреності № 43.1/8426/01-14 від 16.12.2021 та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МІЖНАРОДНИЙ АВТОМОБІЛЬНИЙ ХОЛДІНГ СОЛЛІ ПЛЮС»** (далі - Споживач), що здійснює діяльність на підставі Статуту, в особі Директора Пучкова Олега Олексійовича, який діє на підставі Статуту (далі - Сторони) 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.

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

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

2. Предмет Договору

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

2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (ЕІС кодами) в додатку 3 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 окремий платний договір, в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць та передачу цих даних до Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).

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

- 1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу;
- 2) 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 (передачі) 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 контрольне зняття показів лічильника електричної енергії та формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць, в якому було здійснено контрольне зняття показів лічильника електричної енергії, з урахуванням його фактичних показань.

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

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

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

У цьому випадку дія договору споживача про надання послуг з 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 врегулюваних 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'єкту 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.

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

9. Обставини непереборної сили

9.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, що перешкоджають виконанню зобов'язань.

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;

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

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

11.2. Дія договору достроково припиняється у разі:

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

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

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

12. Інші умови

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

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

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 (точка встановлення, тип 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 мережах споживача»;

№10 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії»;

№11 «Відомості про обсяги споживання електричної енергії».

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	ТОВ «ХОЛДИНГ СОЛІ ПЛЮС» Адреса: 62441, Харківськ обл., Харківський р-н, село Циркуни, ВІДДІЛЕННЯ «КУТУЗІВКА», будинок 32-А Телефон: (0462)933932, (0462)933303 Код ЄДРПОУ: 37263300 ІПН: 372633020233 Платника податку на прибуток: на загальних підставах UA 303808380000026002799990238 в АТ «ПРВЕКС БАНК» МФО 380838
 Директор ЧОУ МЕМ М.П. _____ О.М. Короп	 Директор М.П. _____ О.О. Пучков

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: **ТОВ «ХОЛДИНГ СОЛЛІ ПЛЮС»**

приєднання споживача **ТОВ «ХОЛДИНГ СОЛЛІ ПЛЮС»** (далі - Споживач), що здійснює діяльність на підставі Статуту, в особі директора Пучкова Олега Олексійовича, який діє на підставі Статуту (далі – Сторони), приєднання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом споживача за адресою:

№ п/п	ЕІС код точки розподілу	Адреса об'єкту
1	62Z2240659468130	м. Чернігів вул. Незалежності, 9
2	62Z8616140986127	м. Чернігів вул. Незалежності, 9

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:
ТОВ «ХОЛДИНГ СОЛЛІ ПЛЮС»

_____ (дата)

Директор

(особистий підпис)

О.О. Пучков

(П.І.Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

ТОВ «ХОЛДИНГ СОЛЛІ ПЛЮС»

Адреса: 62441, Харківськ обл., Харківський р-н, село Циркуни, ВІДДІЛЕННЯ «КУТУЗІВКА», будинок 32-А

Телефон: (0462)933932, (0462)933303

Код ЄДРПОУ: 37263300

ІПН: 372633020233

Платника податку на прибуток: на загальних підставах

UA 303808380000026002799990238 в АТ «ПРВЕКС БАНК» МФО 380838

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:
ТОВ «ХОЛДИНГ СОЛЛІ ПЛЮС»

_____ (дата подання заяви-приєднання)

Директор

(особистий підпис)

О.О. Пучков

(П.І.Б. Споживача)

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МІЖНАРОДНИЙ АВТОМОБІЛЬНИЙ ХОЛДІНГ СОЛЛІ ПЛЮС", в особі директора Пучкова О.О., який діє на підставі статуту, надалі іменується «Замовник», з однієї сторони та, АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО", надалі іменується «Виконавець», в особі Директора ВП Чернігівськ МЕМ АТ "ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО" Коропа Олександра Михайловича, який діє на підставі Положення ВП Чернігівськ МЕМ АТ "ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО" та Довіреності №43.1/4296/01-14 від 05.07.2021 р., з іншої сторони, а разом іменуються "Сторони", уклали даний Договір про надання послуг (надалі – Договір) про наступне :

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. У порядку та на умовах, визначених даним Договором, Виконавець бере на себе зобов'язання за рахунок Замовника надати наступні послуги:

- 1 **Параметризація багатофункціонального лічильника**
(Програмування (параметризація), перевірка та/або коригування вже встановленої програми трифазного електролічильника (1 електролічильник)) - 2,
- 2 **Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) за ініціативою замовника**
(Позачергова технічна перевірка трифазного електролічильника прямого включення по заяві споживача) - 2,

(Надалі - Послуги), а Замовник зобов'язується сплатити Виконавцеві вартість наданих Послуг і прийняти їх результати.

2. УМОВИ НАДАННЯ ПОСЛУГ

2.1. Надання Послуг за даним Договором Виконавець здійснює відповідно до проектної документації (у разі наявності), правил технічної експлуатації електричних станцій та мереж, правил технічної експлуатації електроустановок споживачів, правил безпечної експлуатації електроустановок споживачів, правил безпечної експлуатації електроустановок, правил улаштування електроустановок, державних будівельних норм тощо.

2.2. Виконавець гарантує якість наданих Послуг.

2.3. Місце надання Послуг: **Чернігівська область, м. Чернігів, вул. Незалежності, буд.9.**

2.4. Всі матеріали (сировина, предмети, товарно-матеріальні цінності тощо, тобто витратні матеріали, що підлягають повному використанню в процесі надання Послуг) та обладнання (механізми, пристрої, прилади, інструменти тощо, тобто засоби надання Послуг) за цим Договором повинні відповідати ТУ, ДСТУ, які діють на території України, повинні мати сертифікати походження та сертифікати відповідності ТУ, ДСТУ, іншу передбачену чинним законодавством України документацію.

2.5. Виконавець розпочинає надавати Послуги за умови передачі Замовником проектної документації (у разі наявності), необхідних матеріалів (у разі виконання Договору з використанням матеріалів Замовника), та здійснення попередньої оплати вартості (у разі, якщо така передбачена умовами Договору). З цього моменту настає відлік строків надання Послуг.

3. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

3.1. Замовник зобов'язаний:

3.1.1. Своєчасно та в повному обсязі оплатити Послуги за цим Договором.

3.1.2. Надати доступ Виконавцю до місця надання Послуг (у разі необхідності).

3.1.3. Прийняти результати наданих Послуг згідно з Актом приймання-передачі наданих послуг (далі - Акти).

3.1.4. негайно повідомити Виконавця про виявлені недоліки в наданих Послугах.

3.2. Замовник має право:

3.2.1. Вимагати виправлення недоліків, що виникли внаслідок допущених Виконавцем порушень або неналежного надання Послуг.

3.2.2. Розірвати Договір в односторонньому порядку, повідомивши про це Виконавця за 14 (чотирнадцять) календарних днів рекомендованим листом з повідомленням, та вимагати повернення сплачених сум за Договором, щодо яких відсутні підписані Сторонами Акти, якщо Виконавець з причин, які залежали від нього, не приступив до надання Послуг протягом 1 (одного) місяця від дати отримання повної оплати вартості Послуг.

3.3. Замовник має інші права, не зазначені у цьому Договорі, але передбачені чинним законодавством України.

3.4. Виконавець зобов'язаний:

3.4.1. Надати Послуги в обсягах, передбачених розділом 1 цього Договору.

3.4.2. Допускати Замовника або його представників на місце надання Послуг для перевірки якості наданих Послуг та своєчасності їх надання.

3.4.3. Виконувати вказівки Замовника з приводу належного надання Послуг, які Виконавець отримує від Замовника в письмовому вигляді, якщо такі вказівки не призводять до зміни технічних та конструктивних рішень. Виконавець зобов'язаний негайно інформувати Замовника, якщо дотримання ним вказівок Замовника загрожує якості Послуг, шляхом направлення листа за підписом уповноваженої особи і скріпленого печаткою Виконавця.

3.4.4. Забезпечити при наданні Послуг дотримання природоохоронного законодавства, правил охорони праці, техніки безпеки, санітарних та протипожежних норм.

3.4.5. Усунути у погоджений Сторонами строк всі недоліки у наданих Послугах, що виявлені самостійно або Замовником під час надання або приймання Послуг.

3.5. Виконавець має право:

3.5.1. Своєчасно та в повному обсязі отримувати платежі за цим Договором.

3.5.2. На дострокове надання Послуг.

3.5.3. Зупинити надання послуг у разі невиконання Замовником своїх зобов'язань за даним Договором, що унеможливує надання послуг. У випадку виникнення обставин, що перешкоджають наданню послуг в строки, передбачені цим Договором, та не залежать від Виконавця, останній має право ставити перед Замовником питання про перенесення строків надання Послуг, при цьому Сторони укладають Додаткову угоду про внесення відповідних змін до даного Договору.

3.5.4. Розірвати Договір в односторонньому порядку, якщо після підписання цього Договору Замовник протягом 1 (одного) місяця не перерахував попередню оплату, передбачену п. 7.1 цього Договору.

3.6. Виконавець має інші права, не зазначені у даному Договорі, але передбачені чинним законодавством України.

4. ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧА НАДАНИХ ПОСЛУГ

4.1. Здавання Послуг Виконавцем та приймання їх результатів Замовником оформлюється після їх фактичного надання Актами, які підписуються повноважними представниками Сторін. В Актах обов'язково зазначається перелік наданих Послуг та їх вартість.

4.2. Замовник розглядає та підписує Акти протягом 5 (п'яти) робочих днів з моменту їх отримання від Виконавця.

4.3. У випадку неповернення Замовником Актів у вказаний вище строк або ненадання Замовником письмових заперечень щодо надання Послуг, вважається, що Замовник погодився з належним наданням Послуг за даним Договором, а такі Акти вважаються підписаними Замовником.

4.4. У разі виявлення допущених у Послугах відступів від умов даного Договору або інших недоліків, Замовник негайно заявляє про них Виконавцеві в письмовій формі.

Якщо Замовник не зробить такої заяви, він втрачає право у подальшому посилається на ці відступи від умов даного Договору або недоліки у наданих Послугах.

4.5. Замовник, який прийняв Послуги без перевірки, позбавляється права посилається на недоліки Послуг, які могли бути встановлені при звичайному способі її прийняття.

4.6. У разі виникнення між Замовником і Виконавцем спору з приводу недоліків наданих Послуг та причин їх виникнення, на вимогу будь-кого з них має бути призначена експертиза. Витрати на проведення експертизи несе та Сторона, яка ініціює її проведення.

5. ТЕРМІНИ НАДАННЯ ПОСЛУГ

5.1. Виконавець зобов'язується надати зазначені даним Договором Послуги протягом 30 (тридцяти) робочих днів з початку відліку строків надання Послуг, визначеного в п. 2.5 цього Договору. Виконавець не позбавлений можливості надати Послуги достроково.

5.2. Зміна термінів надання Послуг проводиться по взаємній згоді Сторін шляхом укладання додаткових угод.

6. ЦІНА ДОГОВОРУ

6.1. Вартість Послуг за даним Договором (ціна Договору) складає **1500.41 грн. (Одна тисяча п'ятсот нуль гривень 41 копійка)**, в тому числі ПДВ 20% - **250.07 грн. (Двісті п'ятдесят гривень 07 копійок)**.

6.2. Ціна даного Договору може бути змінена за взаємною згодою Сторін шляхом укладення додаткової угоди.

6.3. У випадку погодження Замовником необхідності виконання додаткових обсягів надання Послуг, Сторони визначають перелік Послуг, які необхідно виконати додатково, порядок та строк надання додаткових матеріалів, а також у разі необхідності, вносять зміни щодо строків надання Послуг, передбачених в п. 5.1 цього Договору. Зміни до Договору в такому разі оформляються додатковою угодою до Договору, яку Виконавець складає та направляє Замовнику. Замовник протягом 1 (одного) робочого дня з моменту її отримання підписує та повертає Виконавцю.

6.4. У випадку непогодження Замовником необхідності виконання додаткових обсягів надання Послуг, Виконавець має право відмовитися від даного Договору. У цьому разі Виконавець має право на оплату частини Послуг, наданих до відмови від даного Договору.

7. ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

7.1. Оплата Послуг проводиться на умовах попередньої оплати у розмірі 100% вартості Послуг, визначеної в п. 6.1 даного Договору, на поточний рахунок Виконавця протягом 5 (п'яти) банківських днів з моменту отримання рахунку Замовником.

7.2. Оплата додаткових видів Послуг, потреба у наданні яких виникла під час надання Послуг, здійснюється у порядку, визначеному додатковою угодою, але не пізніше 3 (трьох) банківських днів з дати отримання рахунку Замовником.

7.3. Виконавець складає та реєструє податкову накладну згідно з вимогами податкового законодавства, які діють на дату виникнення податкового зобов'язання.

7.4. Замовник реєструє розрахунки коригування до податкових накладних, в яких передбачається зменшення суми компенсації вартості у зв'язку зі зменшенням вартості Послуг, в Єдиному реєстрі податкових накладних згідно з вимогами податкового законодавства, які діють на дату виникнення податкового зобов'язання.

8. ОБСТАВИНИ НЕПЕРЕБОРНОЇ СИЛИ

8.1. Жодна із Сторін не несе відповідальності за повне або часткове невиконання будь-якого з вказаних зобов'язань при умові: повені, пожежі, землетрусу, катастроф та інших незалежних від Сторін випадків, якщо обставини виникнуть після набрання чинності даним Договором. Якщо яка-небудь з цих обставин робить неможливим пряме виконання Сторонами своїх зобов'язань за даним Договором в строк, умови, передбачені цим Договором, будуть продовжені на період, рівний по тривалості цим обставинам.

8.2. Сторони протягом 3 (трьох) календарних днів повинні сповістити одна одну про початок вказаних обставин, що має бути підтверджено відповідною довідкою Торгово-промислової палати України.

8.3. У випадку несвоєчасного повідомлення або неповідомлення другої Сторони про обставини непереборної сили, Сторона, для якої вони настали, позбавляється права посилається на них, як на поважну причину, за винятком випадків, коли саме ця обставина не давала можливості надіслати повідомлення.

8.4. Після припинення дії обставин непереборної сили, Сторона, яка зазнала цієї дії, повинна повідомити іншу Сторону протягом 3 (трьох) календарних днів про припинення дії обставин непереборної сили і поновлення терміну виконання зобов'язань за цим Договором. В іншому разі ця Сторона вважається такою, що допустила прострочення виконання зобов'язань і несе відповідальність згідно до Договору і чинного законодавства України.

9. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

9.1. У випадку порушення цього Договору Сторона несе відповідальність, визначену цим Договором та/або чинним законодавством України.

9.2. Порушенням даного Договору є його невиконання або неналежне виконання, тобто виконання з порушенням умов, визначених змістом цього Договору.

9.3. Сторона не несе відповідальності за порушення цього Договору, якщо воно сталося не з її вини (умислу або необережності).

9.4. Сторона вважається невинуватою і не несе відповідальності за порушення даного Договору, якщо вона доведе, що вжила всіх залежних від неї заходів щодо належного виконання цього Договору.

9.5. За порушення строків оплати, передбачених в п. 7.1 та п. 7.2 цього Договору Замовник зобов'язаний сплатити на користь Виконавця пеню у розмірі подвійної облікової ставки Національного Банку України, яка діяла у період прострочення, від простроченої суми за кожен день прострочення.

9.6. Сторона, що не виконує або неналежним чином виконує свої обов'язки по Договору, зобов'язана в повному обсязі відшкодувати іншій Стороні заподіяні таким невиконанням або неналежним виконанням збитки.

9.7. У разі порушення Замовником граничного терміну реєстрації або нездійснення реєстрації розрахунків коригування до податкових накладних в Єдиному реєстрі податкових накладних, в яких передбачається зменшення суми компенсації вартості, Виконавець має право нарахувати Замовнику штраф у розмірі суми податку на додану вартість за вказаними розрахунками коригування, а Замовник зобов'язується сплатити зазначений штраф протягом 5 (п'яти) календарних днів з дня направлення відповідної вимоги Виконавцем.

9.8. Замовник зобов'язується відшкодувати Виконавцю збитки, завдані внаслідок невиконання передбачених цим Договором зобов'язань, зокрема пов'язаних з порушення Замовником граничного терміну реєстрації або нездійснення реєстрації розрахунків коригування до податкових накладних в Єдиному реєстрі податкових накладних, в яких передбачається зменшення суми компенсації вартості, в сумі податку на додану вартість за такими розрахунками коригування протягом 10 (десяти) календарних днів з моменту отримання відповідної вимоги Виконавця.

10. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

10.1. Усі спори, що виникають з цього Договору або пов'язані із ним, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

10.2. Якщо відповідний спір неможливо вирішити шляхом переговорів, він вирішується в судовому порядку за встановленою підвідомчістю та підсудністю такого спору відповідно до чинного законодавства України.

11. ЗАХИСТ КОНФІДЕНЦІЙНОЇ ІНФОРМАЦІЇ

11.1. Сторони визнають, що вся інформація, яка прямо або опосередковано відноситься до даного Договору, рівно як і інформація про діяльність кожної із Сторін або про діяльність будь-якої третьої сторони, яка має відношення до Сторін, яка не є загальнодоступною і яка стала відомою Сторонам в результаті укладення та/або виконання даного Договору, вважається конфіденційною.

11.2. Сторони зобов'язуються не розголошувати та не розкривати конфіденційну інформацію третім особам та не використовувати її в будь-яких цілях інакше, ніж в цілях належного виконання цього Договору, як протягом строку його дії, так і після його виконання. Зобов'язання щодо дотримання конфіденційності залишається чинним упродовж та після закінчення строку дії договірних відносин до тих пір, поки відповідна конфіденційна інформація не буде публічно розкрита на законних підставах. Сторони зобов'язуються зі своєї сторони обмежити коло осіб, які матимуть доступ до такої інформації, кількістю, розумно необхідною для належного виконання умов Договору.

11.3. Сторони зобов'язуються протягом строку дії Договору, а також після закінчення строку його дії не розголошувати конфіденційну інформацію і забезпечувати її захист. Конфіденційна інформація може бути розкрита Стороною на підставі законної вимоги органу державної влади або рішення суду, при цьому Сторона, що розкриває конфіденційну інформацію, зобов'язана негайно повідомити іншу Сторону про факт отримання вимоги про надання такої інформації.

11.4. Сторона, що порушує умови Договору щодо розкриття конфіденційної інформації (крім випадків, передбачених чинним законодавством України), несе відповідальність відповідно до Договору та чинного законодавства України, а також зобов'язана відшкодувати збитки, що були завдані внаслідок розкриття конфіденційної інформації.

12. ІНШІ УМОВИ

12.1. Даний Договір набирає чинності з моменту підписання його Сторонами і діє до повного виконання Сторонами взятих на себе зобов'язань, але не більше одного року з моменту його укладання.

12.2. Цей Договір складений у двох оригінальних примірниках українською мовою, які мають однакову юридичну силу для кожної із Сторін.

12.3. Закінчення строку цього Договору не звільняє Сторони від відповідальності за його порушення, яке мало місце під час дії цього Договору.

12.4. Якщо інше прямо не передбачено цим Договором або чинним законодавством України, зміни у цей Договір можуть бути внесені тільки за домовленістю Сторін, яка оформлюється додатковою угодою до цього Договору.

12.5. Зміни у цей Договір набирають чинності з моменту належного оформлення Сторонами відповідної додаткової угоди до цього Договору, якщо інше не встановлено у самій додатковій угоді, цьому Договорі або у чинному законодавстві України.

12.6. Якщо інше прямо не передбачено цим Договором або чинним законодавством України, цей Договір може бути розірваний тільки за домовленістю Сторін, яка оформлюється додатковою угодою до цього Договору.

12.7. Одностороння відмова від виконання умов Договору не допускається, якщо інше прямо не передбачене Договором.

12.8. У випадках, не передбачених даним Договором, Сторони користуються чинним законодавством України.

12.9. Виконавець є платником податку на прибуток за основною ставкою, платником ПДВ.

12.10. Замовник є платником ПДВ.

13. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ

13.1. Усі правовідносини, що виникають з цього Договору або пов'язані із ним, у тому числі пов'язані із дійсністю, укладенням, виконанням, зміною та припиненням цього Договору, тлумаченням його умов, визначенням наслідків недійсності або порушення даного Договору, регулюються цим Договором та відповідними нормами чинного законодавства України, а також звичаями ділового обороту, які застосовуються до таких правовідносин на підставі принципів добросовісності, розумності та справедливості.

13.2. Після підписання цього Договору всі попередні переговори за ним, листування, попередні договори, протоколи про наміри та будь-які інші усні або письмові домовленості Сторін з питань, що так чи інакше стосуються цього Договору, втрачають юридичну силу, але можуть враховуватися при тлумаченні умов цього Договору.

13.3. Сторони несуть повну відповідальність за правильність вказаних ними у цьому Договорі реквізитів та зобов'язуються своєчасно у письмовій формі повідомляти іншу Сторону про їх зміну, а у разі неповідомлення несуть ризик настання пов'язаних із ним несприятливих наслідків.

13.4. Всі виправлення за текстом цього Договору мають юридичну силу та можуть враховуватися виключно за умови, що вони у кожному окремому випадку датовані, засвідчені підписами Сторін.

МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ ТА БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ СТОРІН

Замовник:	Виконавець:
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МІЖНАРОДНИЙ АВТОМОБІЛЬНИЙ ХОЛДІНГ СОЛЛІ ПЛЮС"	АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО"
Юридична адреса: 62441, Харківська область, Харківський район, с. Циркуни відділення "Кутузівка", буд.32А ІПН: 372633020233 Код ЄДРПОУ: 37263300	Юридична адреса: м. Чернігів, вул. Гонча, 40, ВП Чернігівські МЕМ АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" Адреса: 14013, м. Чернігів, проспект Перемоги, 126 IBAN: UA963204780000026000924900631 в АБ «УКРГАЗБАНК» ІПН: 228153325261 МФО: 320478 Код ЄДРПОУ: 14254632 Телефон/факс: +38(0462) 654-450
 Директор Пучков О.О. «15» вересня 2021 року М.П. №37263300	 Директор Корол О.М. « 2 » _____ 20__ року М.П. №22815333

м.Чернігів

АКТ №2795-23-21 від 15.12.2021

приймання-передачі наданих послуг (виконаних робіт) за договором №2795-23-21 від 14.12.2021

Ми, виконавець ВП Чернігівські МЕМ АТ "ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО", в особі Директора Коропа Олександра Михайловича, та замовник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МІЖНАРОДНИЙ АВТОМОБІЛЬНИЙ ХОЛДІНГ СОЛЛІ ПЛЮС", в особі директора Пучкова О.О. склали даний акт про те, що надані послуги на загальну суму: 1500.41 грн. (Одна тисяча п'ятсот нуль гривень 41 копійка), в тому числі ПДВ: 250.07 грн. (Двісті п'ятдесят гривень 07 копійок).

Послуги за адресою: Чернігівська область, м. Чернігів, вул. Незалежності, буд.9 надані в повному обсязі та в строк.

Сторони претензій одна до одної не мають.

№	Номенклатура послуг/робіт	Калькуляція	Од. виміру	Кількість	МВП	Вид послуги/роботи	Ціна без ПДВ, грн.	Сума без ПДВ, грн.
1	Параметризація багатофункціонального лічильника	Програмування (параметризація), перевірка та/або коригування вже встановленої програми трифазного електролічильника (1 електролічильник)	послуга	2	CN2323120	2300000400	501.42	1002.84
2	Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) за ініціативою замовника	Позачергова технічна перевірка трифазного електролічильника прямого включення по заяві споживача	послуга	2	CN2323120	2300000127	123.75	247.50
Всього без ПДВ								1250.34
ПДВ								250.07
Разом з ПДВ								1500.41

Замовник:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
"МІЖНАРОДНИЙ АВТОМОБІЛЬНИЙ ХОЛДІНГ СОЛЛІ ПЛЮС"

Адреса: 62441, Харківська область, Харківський район, с. Циркуни
відділення "Кутузівка", буд.32А

ІПН: 372633020233

Код ЄДРПОУ: 37263300

Виконавець:

АТ "ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО"

Адреса: 14000, м.Чернігів, вул. Гонча, 40

ВП Чернігівські МЕМ АТ "ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО"

Адреса: 14013, м.Чернігів, проспект Перемоги, 126

IBAN: UA963204780000026000924900631

в АБ «УКРГАЗБАНК»

ІПН: 228153325261

МФО: 320478

Код ЄДРПОУ: 14254632

Телефон/факс: 054-127-054-127

Директор

Короп О.М.

Роботу здав:



Рахунок №657-23-22 від 31.05.2022

АТ "ЧЕРНІГІВОбЛЕНЕРГО"

Адреса: 14000, м.Чернігів, вул. Гонча, 40

ВН Чернігівські МЕМ АТ "ЧЕРНІГІВОбЛЕНЕРГО"

Адреса: 14013, м.Чернігів, проспект Перемоги, 126

IBAN: UA963204780000026000924900631

в АБ «УКРГАЗБАНК»

МФО: 320478

Код ЄДРПОУ: 14254632

ПІН: 228153325261

Платник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МІЖНАРОДНИЙ АВТОМОБІЛЬНИЙ ХОЛДІНГ СОЛЛІ ПЛЮС"

Код ЄДРПОУ: 37263300

Згідно договору №657-23-22 від 31.05.2022

Послуги за адресою: Чернігівська, м. Чернігів, вул. Незалежності, буд. 9



№	Номенклатура послуг/робіт	Калькуляція	Од. виміру	Кількість	Ціна без ПДВ, грн.	Сума без ПДВ, грн.
1	Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) за ініціативою замовника	Позачергова технічна перевірка трифазного електролічильника трансформаторного включення по заяві споживача	послуга	1	265.25	265.25
Всього без ПДВ						265.25
ПДВ						53.05
Разом з ПДВ						318.30

Сума до сплати: Триста вісімнадцять гривень 30 копійок

Інженер 2 кат. СЦ екраф Красковська О.Ю.

ДОГОВІР № 29A140-3817-22
підряду на виконання робіт з реконструкції системи газопостачання

м. Чернівці

10 січня 2022 р

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МІЖНАРОДНИЙ АВТОМОБІЛЬНИЙ ХОЛДІНГ СОЛЛІ ПЛЮС" (далі – **Замовник**), в особі директора Пучков О.О., який діє на підставі статуту, з однієї сторони, та АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЧЕРНІГІВГАЗ» (далі – **Виконавець**), в особі Короткої Ані Володимирівни, який діє на підставі Довіреності №007.1Др-194-1221 від 20.12.2021, з іншої сторони (далі – **Сторони**), уклали договір підряду на виконання робіт з реконструкції системи газопостачання Об'єкту Замовника (далі – **Договір**) про таке:

I. Предмет Договору

- Виконавець зобов'язується виконати роботи з реконструкції системи газопостачання Об'єкта Замовника (Торгівельна будівля), а Замовник зобов'язується прийняти та оплатити їх, в порядку та на умовах передбачених цим договором.

II. Перелік робіт та місце їх виконання

- Реконструкція системи газопостачання Об'єкту Замовника передбачає поетапне виконання Виконавцем наступних робіт:
 - Розробка Технічних умов на реконструкцію системи газопостачання об'єкта замовника;
 - Розробка Проектно-кошторисної документації на реконструкцію системи газопостачання об'єкта Замовника;
 - Будівництво та введення в експлуатацію системи газопостачання об'єкта замовника;
 - Пуск газу в газове обладнання об'єкта газопостачання.
- Об'єкт замовника (Торгівельна будівля) розташований за адресою: Чернівецька область, місто Чернівці, вулиця Незалежності, буд. 9.
- Реконструкція здійснюється на підставі документа (Технічні умови на реконструкцію №140-ТУр-3-0122 від 10.01.2022), та відповідно до вимог Проектно - кошторисної документації на реконструкцію системи газопостачання Об'єкту Замовника (далі – **Проект реконструкції**), розробку якої забезпечує Виконавець.
- Авторський нагляд за виконанням робіт за цим договором здійснюється в порядку, передбаченому законодавством України.

III. Вартість робіт та порядок розрахунків

- Вартість робіт, вказаних в п.1.1. Розділу II Договору, 2 279 грн. (Дві тисячі двісті сімдесят дев'ять гривень нуль копійок), в тому числі, податок на додану вартість 379,83 грн. (Триста сімдесят дев'ять гривень вісімдесят три копійки). Замовник сплачує авансовим платежем в розмірі 100% на поточний рахунок Виконавця протягом 3 (трьох) банківських днів з моменту підписання даного Договору.
- Вартість наступних етапів робіт, вказаних в п. 1 Розділу II Договору, визначається на підставі окремих Додаткових угод та сплачуються Замовником на поточний рахунок Виконавця авансовим платежем в розмірі 100% вартості робіт визначених відповідною додатковою угодою, протягом 3 (трьох) банківських днів з моменту отримання відповідного рахунку.
- Вартість робіт може змінюватись. Зміна вартості робіт оформлюється Сторонами шляхом укладання відповідної Додаткової угоди до Договору.
- Усі взаєморозрахунки за цим Договором здійснюються в національній валюті України шляхом внесення коштів на банківський рахунок або в касу Виконавця.

IV. Строки та порядок виконання робіт

- Виконавець приступає до виконання робіт протягом 3 (трьох) робочих днів після отримання оплати в порядку, передбаченому, Розділом III даного Договору.
- Строк виконання робіт вказаних в п.1.1. Розділу II _90_ (дев'яносто) робочих днів. Строк виконання інших робіт вказаних в п.1 Розділу II, визначаються у Додаткових угодах до цього Договору.
- Виконавець самостійно організовує всю роботу по виконанню цього Договору, визначає безпосередніх виконавців та розподіляє обов'язки між ними.

V. Порядок приймання робіт

- Після виконання кожного етапу робіт Виконавець надає Замовнику для підписання Акт приймання-передачі виконаних робіт.
- Замовник зобов'язаний протягом 3 (трьох) робочих днів з моменту одержання від Виконавця такого Акту підписати його і повернути Виконавцю. У разі неповернення Замовником у вказаний строк підписаного Акту приймання-передачі виконаних робіт та/або ненадання письмових зауважень, роботи вважаються прийнятими Замовником та такими, що підлягають оплаті.
- При наявності зауважень або виявлених недоліків, Сторони складають двосторонній акт в якому перераховуються недоліки, причина їх виникнення та вказуються терміни усунення. Виконавець протягом (п'яти) робочих днів від дня складання акту направляє Замовнику обґрунтовану відмову від проведення робіт з подальшого усунення недоліків (якщо вони виникли не з вини Виконавця) або проводить відповідні роботи. Замовник в будь-якому разі зобов'язаний сплатити фактично виконані Виконавцем роботи.

VI. Права та обов'язки сторін

- Виконавець зобов'язаний:**
 - Виконати підрядні роботи належним чином відповідно до умов цього договору.
 - Погодити Проектно - кошторисну документацію на реконструкцію системи газопостачання із Замовником, у разі визначення Виконавця розробником Проекту реконструкції.
 - При визначенні Замовника виконавцем робіт з розробки Проекту реконструкції, розглянути поданий ним або його проектантом Проект реконструкції разом з кошторисною частиною протягом 15 (п'ятнадцяти) днів, з моменту надходження оплати за вказану послугу, та за умови відсутності зауважень затвердити їх у цей самий строк або надати Замовнику (його проектанту) вичерпний перелік зауважень, якщо вони мають місце.
 - Здійснити роботи з приймання та введення в експлуатацію реконструйованої системи газопостачання Об'єкту Замовника протягом 5 (п'яти) робочих днів у міській місцевості та 10 (десяти) робочих днів у сільській місцевості після виконання таких умов:
 - Надання Замовником або його підрядником виконавчо-технічної документації на реконструкцію системи газопостачання Об'єкту у разі визначення виконавцем будівельно-монтажних робіт Замовника;
 - Підписання Замовником, на момент приймання в експлуатацію, Заяви про внесення змін до «Заяви про приєднання до договору про розподіл природного газу » (із зазначенням змін в переліку газового обладнання після реконструкції);
 - Оплати вартості робіт з приймання в експлуатацію системи газопостачання Об'єкта Замовника, відповідно до умов Розділу III цього договору.
 - За умови відсутності зауважень підписати відповідний Акт про приймання в експлуатацію реконструйованої системи газопостачання Об'єкту Замовника або надати замовнику (його Представнику) вичерпний перелік зауважень, якщо вони мають місце.
 - Здійснити заходи з унеможливлення використання, не прийнятого належним чином в експлуатацію газового обладнання системи газопостачання Об'єкту Замовника, шляхом встановлення інвентарної заглушки та/або plombування запірних пристроїв.
 - Здійснити роботи з пуску газу в газові мережі Об'єкта Замовника протягом 5 (п'яти) робочих днів у міській місцевості та 10 (десяти) робочих днів у сільській місцевості після виконання таких умов:
 - Надання Замовником документів що підтверджують введення в експлуатацію системи газопостачання Об'єкту після реконструкції.
 - Оплати вартості робіт з пуску газу відповідно до умов Розділу III цього договору.
 - Після завершення виконання робіт надати Замовникові для підписання Акт виконаних робіт.
 - Здійснити комплекс заходів з охорони праці для безпечного виконання робіт.
- Виконавець має право:**
 - Вимагати від Замовника прийняти та оплатити роботу, в строки, обумовлені Договором.
 - Не розпочинати роботу, а розпочату роботу зупинити, якщо Замовник порушує умови Договору і цим створює неможливість виконання даного Договору Виконавцем.
 - У випадку невідповідності документації Замовника вимогам чинних в Україні нормативно-правових актів та /або невідповідності змонтованої системи газопостачання зупинити виконання робіт на строк, необхідний для усунення таких порушень.
- Замовник зобов'язаний:**
 - Визначити місце виконання робіт та забезпечити вільний доступ до нього працівників Виконавця.
 - До початку виконання робіт забезпечити можливість вільного і безперешкодного доступу до місця виконання робіт працівниками Виконавця. Місце виконання робіт повинне бути Замовником очищене від сміття, сторонніх предметів, а також Замовником мають бути здійснені заходи по забезпеченню нормальних умов праці працівників Виконавця.
 - Забезпечити відповідність об'єкту вимогам ДБН В.2.5-20-2018, Правилам безпеки систем газопостачання та іншим нормативно-правовим актам у сфері газопостачання.
 - При визначенні Замовника виконавцем Проекту реконструкції забезпечити розробку зазначеного проекту і його кошторисної частини та погодити (затвердити) їх у Виконавця. Після чого передати Виконавцю один з примірників для проведення будівельно-монтажних робіт з реконструкції системи газопостачання.

3.5. Прийняти виконані Виконавцем роботи в порядку, передбаченому даним Договором, підписати і повернути Підряднику Акт приймання-передачі виконаних робіт.

3.6. Оплатити виконані Виконавцем роботи в порядку, передбаченому Договором.

4. **Замовник має право:**

4.1. Вимагати від Виконавця виконання робіт, у строки встановлені цим Договором.

4.2. У будь-який час перевірити хід і якість роботи, не втручаючись у діяльність Виконавця.

VII. Відповідальність сторін

1. За невиконання або неналежає виконання своїх зобов'язань за Договором Сторони несуть відповідальність згідно з Договором і чинним законодавством України.
2. У разі порушення Виконавцем строків виконання робіт, передбачених Розділом IV Договору більше ніж на тридцять робочих днів, Виконавець зобов'язується сплатити Замовнику пеню у розмірі 0,01 % від загальної вартості робіт за кожен день прострочення виконання робіт.
3. У разі порушення Замовником строків оплати, передбачених п.1. Розділом III Договору або додатковою угодою до Договору, Замовник зобов'язується сплатити Виконавцю пеню у розмірі 0,1 % від вартості робіт, але не більше подвійної облікової ставки НБУ за кожен день прострочення платежу від суми простроченого платежу.
4. Виплата штрафних санкцій не звільняє Сторони від виконання своїх зобов'язань за Договором.
5. Виконавець звільняється від відповідальності за невиконання умов даного Договору, у випадку, якщо Виконавцем буде встановлено неможливість виконання робіт через наявні недоліки, вказані у складеному Виконавцем дефектному акті, які не усунені Замовником.
6. Сторона не несе відповідальності за порушення Договору, якщо воно сталося не з її вини (умислу чи необережності). Сторона вважається невинуватою і не несе відповідальності за порушення Договору, якщо вона доведе, що вжила всіх залежних від неї заходів щодо належного виконання цього Договору.

VIII. Форс-Мажор

1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання зобов'язань за Договором, якщо це невиконання є наслідком непереборної сили (форс-мажорні обставини).
2. Під форс-мажорними обставинами розуміють надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами Договору (контракту, угоди тощо), обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи але не обмежуючись ворожими атаками, блокадами, військовим ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, безладу, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, блокада, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха тощо, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору.
3. Строк виконання зобов'язань відкладається на строк дії форс-мажорних обставин.
4. Засвідчення форс-мажорних обставин здійснюється у встановленому законодавством порядку.
5. Сторони зобов'язані негайно повідомити про обставини форс-мажору та протягом 5 (п'яти) робочих днів з дня отримання відповідних підтвердних документів передбачених чинним законодавством України надати іншій Стороні належним чином засвідчені копії таких документів.

IX. Вирішення спорів

1. Усі спори, що виникають з цього Договору або пов'язані із ним, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.
2. Якщо відповідний спір неможливо вирішити шляхом переговорів, він вирішується в судовому порядку за встановленою підвідомчістю та підсудністю такого спору відповідно до чинного в Україні законодавства.

X. Дія Договору

1. Договір вважається укладеним і набирає чинності з моменту його підписання Сторонами та його скріплення печатками Сторін (за наявності) та діє до 10.04.2022 року, але в будь-якому випадку до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань за Договором.
2. Закінчення строку дії цього Договору не звільняє Сторони від відповідальності за його порушення, яке мало місце під час дії цього Договору.
3. Цей Договір може бути достроково розірваний Виконавцем в односторонньому порядку у випадку порушення Замовником своїх зобов'язань за Договором. Про дострокове розірвання Договору Виконавець письмово повідомляє Замовника за 10 календарних днів до дати розірвання Договору, якщо інше прямо не передбачено Договором або чинним в Україні законодавством.
4. Зміни у цей Договір можуть бути внесені тільки за домовленістю Сторін, яка оформлюється додатковою угодою до Договору.

XI. Прикінцеві положення

1. Усі правовідносини, що виникають з цього Договору або пов'язані із ним, у тому числі пов'язані із дійсністю, укладенням, виконанням, зміною та припиненням цього Договору, тлумаченням його умов, визначенням наслідків недійсності або порушення Договору, регламентуються цим Договором та відповідними нормами чинного в Україні законодавства, а також застосовними до таких правовідносин звичаями ділового обороту на підставі принципів добросовісності, розумності та справедливості.
2. Після набрання чинності цим Договором всі попередні переговори за ним, листування, попередні Договори, протоколи про наміри та будь-які інші усні або письмові домовленості Сторін з питань, що так чи інакше стосуються цього Договору, втрачають юридичну силу.
3. Сторони несуть повну відповідальність за правильність вказаних ними у цьому Договорі реквізитів та зобов'язуються у письмовій формі повідомляти іншу Сторону про зміну реквізитів в 5 (п'яти) денний термін з дня виникнення відповідних змін, а у разі неповідомлення несуть ризик настання пов'язаних із цим несприятливих наслідків.
4. Особи, які підписали цей Договір, своїм підписом під цим Договором, відповідно до Закону України «Про захист персональних даних», надають іншій Стороні Договору однозначну беззастережну згоду (дозвіл) на обробку персональних даних у письмовій та/або електронній формі в обсязі, що міститься у цьому Договорі, рахунках, актах, накладних та інших документах, що стосуються цього Договору, з метою забезпечення реалізації цивільно-правових, господарсько-правових, адміністративно-правових, податкових відносин, відносин у сфері бухгалтерського обліку, для забезпечення реалізації інших передбачених законодавством відносин, а також підтверджують, що отримали повідомлення про включення персональних даних до бази персональних даних іншої Сторони, та що повідомлені про свої права, як суб'єкта персональних даних, які визначені Законом України «Про захист персональних даних», а також мету збору цих даних та осіб, яким ці дані передаються.
5. Сторони погодилися, що даний Договір, будь-які матеріали, інформація та відомості, які стосуються даного Договору, є конфіденційними і не можуть передаватися (розголошуватися) третім особам без попередньої письмової згоди іншої Сторони даного Договору.
6. Цей Договір складений при повному розумінні Сторонами його умов та термінології українською мовою у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, - по одному для кожної із Сторін.

XII. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

ВИКОНАВЕЦЬ

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ
«ЧЕРНІГІВГАЗ»

Адреса: 14021, м.Чернігів, вул.Любецька, 68

Ррах №UA053006470000000002600324578 в "АБ "КЛІРИНГОВИЙ ДІМ", м. Київ"
МФО:300647

ІПН: 033581025260, ЄДРПОУ: 03358104

АТ "ЧЕРНІГІВГАЗ" є платником податку на прибуток на загальних підставах

тел.:(0462) 941204, факс.:(0462) 65-20-04, Email:office@cngas.com.ua

Сайт :https://cn.104.ua/ua/

М. П.(за наявності)

А.В. Коротка

(посада, прізвище)

(ініціали, прізвище)

ЗАМОВНИК

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МІЖНАРОДНИЙ
АВТОМОБІЛЬНИЙ ХОЛДІНГ СОЛЛІ ПЛЮС"

Адреса: 62441 Харківська обл. Харківський район. село Циркуни. ВІДДІЛЕННЯ
КУТУЗІВКА. 32А

Ррах № в МФО:

ЄДРПОУ: 37263300

тел. : +380988562348, моб.:

М. П.(за наявності)

директор

Пучков О.О

(ініціали, прізвище)

Увага! Оплата цього рахунку означає погодження з умовами Договору. Повідомлення про оплату є обов'язковим, в іншому випадку не гарантується проведення робіт/ надання послуг. Роботи проводяться/послуги надаються за фактом надходження коштів на р/р Виконавця.

Зразок заповнення платіжного доручення

Одержувач:

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЧЕРНІГІВГАЗ»

Код

03358104

КРЕДИТ рах. №

Банк одержувача

Код банку

UA053006470000000002600324578

"АБ ""КЛІРИНГОВИЙ ДІМ"" , м. Київ"

0

Призначення платежу 37263300 за Дог: 29A140-3817-22 зг. рах.52003817

Вставити зображення Штрихкода

Рахунок на оплату №52003817 від 07.02.2022

ВИКОНАВЕЦЬ:

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЧЕРНІГІВГАЗ»

Рах №UA053006470000000002600324578 в "АБ ""КЛІРИНГОВИЙ ДІМ"" , м. Київ" МФО: 0

ІПН: 033581025260, ЄДРПОУ: 03358104, Адреса: 14021, м.Чернігів, вул.Любецька, 68, тел.:(0462) 941204,

факс.:(0462) 65-20-04, Email:office@cngas.com.ua, є платником податку на прибуток на загальних підставах

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "МІЖНАРОДНИЙ АВТОМОБІЛЬНИЙ ХОЛДІНГ

СОЛЛІ ПЛЮС"

ЗАМОВНИК:

Адреса: 62441 Харківська обл. Харківський район. село Циркуни. ВІДДІЛЕННЯ КУТУЗІВКА. 32А

Договір

№ 29A140-3817-22, Адреса об'єкта: Чернігівська область, місто Чернігів, вулиця Незалежності, буд. 9

№	Назва робіт	Кіл-сть	Од.	Ціна з ПДВ	Сума з ПДВ
1	Видача ТУ	1	грн	2 279,00	2 279,00

Всього найменувань 1, на суму: 2 279,00 грн.

Сума прописом: Дві тисячі двісті сімдесят дев'ять гривень нуль копійок

В т.ч.ПДВ: Триста сімдесят дев'ять гривень вісімдесят три копійки

Всього 2 279,00

В т.ч. ПДВ 379,83

Виписав(ла):

Фахівець з обслуговуванням клієнтів
(продажі) І.О.Єрмольчева

Отримав (ла)

Пучков О.О

тел: тел. +380462652604



Паспорт точки розподілу електричної енергії

№ п/п	ЕІС код точки розподілу	Вид (назва) об'єкту	Адреса об'єкту	Ступінь напруги, кВ/схема живлення за точкою розподілу (основна / резервна)		Прийнята потужність за точкою розподілу, (кВА, кВт)	Дозволена потужність, (кВт)	Категорія надійності спотримпиймачів, (I, II, III)	Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу		Струм (А)
1	62Z2240659468130	автосалон	м. Чернігів вул. Незалежності, 9	0,4/осн	0,4/осн	200	200	II	ПН-2	0,4	160
2	62Z8616140986127			0,4/осн	0,4/осн	200	200	III	ПН-2	0,4	100

Дозволена до використання потужність за договором становить **200 кВт**, приєднана потужність у точці підключення становить - **кВА, 200 кВт**.

Тип та потужність генеруючої установки (генеруючих установок) _____, _____, _____ кВт.

Оператор системи _____

Місце встановлення окремих елементів генеруючої установки (генеруючих установок) _____

назва елементу

місце встановлення

Фіксація наявності генерації в мережу з датою початку генерації, яка збігається з датою улаштування вузла обліку _____, _____, _____, покази засобу комерційного обліку _____, зафіксовані на дату улаштування засобу комерційного обліку.

Наявність електроопалювальної установки _____ (потужність, кВт).

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акту розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності чи користування) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – Договір).

Однотипна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броне електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8 та 9 до Договору.

Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного Договору.

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

Паспорт точки розподілу електричної енергії складено «31» грудня 2021 року



О.М. Короп



О.О. Пучков

Додаток № 3
до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№ 239230556321 від «31» грудня 2021 року

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії
ТОВ «ХОЛДИНГ СОЛЛІ ПЛЮС»
(найменування суб'єкта господарської діяльності)

№ п/п	ЕІС код точки розподілу	Вид (назва) об'єкту	Адреса, об'єкту	Ступінь напруга за точкою розподілу, кВ/клас напруги (1,2)	Дані вузла обліку електроенергії (ВОЕ)										ТВЕ			Наявність АСКОВ (ЛВЗОД)	Класифіка ція точки розподілу (втрата (ВТ), без втрата (БВ))
					Місце встановлення ВОЕ	Лічильник (осн., дубль/вид енергії СА, СР, ТА, ГР)	Заводсь- кий номер	Тип	Покази	Номінали вимір. тр- рів, тип, клас точності		Розрах. коеф.	Балансова належність ВОЕ (СП, ОСР)	ЛЕП	ТП	СВ			
										I т-р	U т-р								
1	62Z22406 59468130	Автосалон	м. Чернігів вул. Незалежності, 9	0,4/2	щитова	Осн СА СР ГР	84560985	АСЕ 6000	000000,00 000000,00 000000,00	200/5	-	40	СП	+	-	+	ВТ		
2	62Z86161 40986127			0,4/2	щитова	Осн СА СР ГР	84560995	АСЕ 6000	000000,00 000000,00 000000,00	200/5	-	40	СП	+	-	-	+	ВТ	

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВЕНЕРГО»

Директор ЧНМЕМ



О.М. Короп

Споживач
ТОВ «ХОЛДИНГ СОЛЛІ ПЛЮС»

Директор



О.О. Пучков

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 або через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу за наступною формою:

О/Р _____									
Споживач: _____									
Тел.: _____									
ЗВІТ про покази засобів обліку в _____ місяці 20__ р.									
№ 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: _____									
Посада: _____ (підпис) М.П.									

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

Оператор системи на підставі «Звіту про покази засобів обліку», 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. Споживач має право, щомісяця, в термін передбачений пунктом 4.1., надавати в електронному вигляді «Звіт про покази засобів обліку» через інтернет-сервіс комунальних послуг «Особистий кабінет юридичної особи» Оператора системи (далі – Сервіс), який розміщений на сайті www.chernihivoblenergo.com.ua.

Інструкція користувача, про користування Сервісом, розташована на сайті www.chernihivoblenergo.com.ua при вході до особистого кабінету Споживача, з якою Споживачу необхідно обов'язково ознайомитись.

4.4. Електронні документи («Звіт про покази засобів обліку», рахунки, «Акт про використану електричну енергію», інформаційне повідомлення та інше), якими Сторони здійснюють обмін у процесі виконання умов Договору, сформовані та передані з використанням Сервісу, підписані за допомогою електронного цифрового підпису і містять всі обов'язкові реквізити, визначені ЗУ «Про електронні документи та електронний документообіг», є оригіналами та вважаються врученими Стороні (одержаними Стороною) з моменту завантаження документів до особистого кабінету Споживача.

Отримані через Сервіс документи, Оператор системи зобов'язується обробити протягом доби після їх надходження та не пізніше наступного дня, надати Споживачу документи, що передбачені пунктом 4.2., з застосуванням даного Сервісу.

4.5. Сторони погодили, що у випадку не підписання «Акту про використану електричну енергію» з боку Споживача, 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.

4.6. У разі необхідності, на вимогу однієї із Сторін, інша Сторона зобов'язана надавати документи, визначені пунктами 4.1. та 4.2. у паперовому вигляді. При цьому, документи, визначені в пунктах 4.1. та 4.2. викладені в електронній та паперовій формі є оригіналами та мають рівну юридичну силу.

4.7. Для Сервісу використовуються реєстраційні дані:

Електронна пошта Споживача: _____

Контактний тел. _____

4.8. Сторони зобов'язуються не розголошувати реєстраційні дані.

4.9. У разі зміни реєстраційних даних, Споживач не пізніше ніж за десять робочих днів до закінчення розрахункового періоду, письмово сповіщає про це Оператора системи.

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, заявленого на наступний розрахунковий період за формою попередньої оплати.

Попередня оплата здійснюється до 25 числа включно місяця, що передує розрахунковому, у розмірі повної вартості послуги з розподілу очікуваного обсягу споживання електричної енергії на підставі отриманого у Оператора системи рахунка, в якому зазначається кінцева дата його оплати.

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

Очікувані обсяги споживання (розподілу) електричної енергії визначаються Оператором системи одним із вказаних нижче способів і беруться до розрахунків ті, які є більшими:

- згідно з наданою «Відомістю про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачем» або визначені згідно з п.2.4.3 ПРРЕЕ;

- згідно фактичних обсягів споживання (розподілу) електричної енергії у попередньому розрахунковому періоді.

Остаточний розрахунок за минулий розрахунковий період здійснюється Споживачем на підставі виставленого Оператором системи рахунка відповідно до даних про покази засобів обліку, які фіксуються у терміни та способи, передбачені Договором.

Якщо сума передоплати перевищує вартість фактичних послуг з розподілу електроенергії, різниця зараховується в рахунок наступних платежів.

За підсумками розрахункового місяця Оператор системи оформляє та направляє (надає) Споживачу «Акт про використану електричну енергію».

Оформлений належним чином «Акт про використану електричну енергію» Споживач повертає Оператору системи у триденний термін. У разі неповернення Споживачем «Акта про використану електричну енергію» та відсутності заперечень, останній вважається підтвердженням.

8. Остаточний розрахунок за послуги з розподілу електричної енергії та за надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (в разі проведення таких розрахунків), оформлені рахунками Оператора системи, здійснюються Споживачем безпосередньо Оператору системи протягом 5-ти робочих днів з дня отримання рахунка не побутовим споживачем, у разі якщо інше не зазначено у рахунку.

9. Датою здійснення оплати є дата на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Оператора системи.

10. У разі, якщо у платіжному документі Споживача не вказане призначення платежу Оператор системи самостійно визначає призначення платежу.

11. 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.

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

13. 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:

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачем

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

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІВОбЛЕНЕРГО»
Директор ЧОМЕМ

О.М. Короп

Споживач
ТОВ «ХОЛДІНГ СОЛЛІ ПЛЮС»
Директор

О.О. Пучков

**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 особі 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. _____

ел. пошта _____, тел. роб. _____, моб. _____.



О.М. Короп



О.О. Пучков

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач ТОВ «ХОЛДИНГ СОЛЛІ ПЛЮС»
(найменування споживача)

в особі Директора Пучкова Олега Олексійовича
(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

та Оператор системи АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»
в особі Директора Чернігівських міських електричних мереж Коропа Олександра Михайловича
(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж:

Оператора системи (перелік електроустановок)

АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»: ТП-360, КЛ-10 кВ РП-20-ТП-587, КЛ-10 кВ п/с «Подусівка»-ТП-587

АТ «Чернігівгаз»: ТП-587

Споживача (перелік електроустановок)

КЛ-0,4кВ від РУ-0,4кВ ТП-360 до щитової Споживача;

КЛ-0,4кВ від РУ-0,4кВ ТП-587 до щитової Споживача;

електрообладнання об'єктів Споживача

2. Межа балансової належності електромереж встановлюється:

на наконечниках кабелю живлення в РУ-0,4кВ ТП-360 (між АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ХОЛДИНГ СОЛЛІ ПЛЮС»)

на наконечниках КЛ-10 кВ РП-20-ТП-587 та КЛ-10 кВ п/с «Подусівка»-ТП-587 в РУ-10 кВ ТП-587 (між АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» та АТ «Чернігівгаз»)

на контактному приєднанні наконечників кабелю 0,4кВ в РУ-0,4 кВ ТОВ «ХОЛДИНГ СОЛЛІ ПЛЮС» від ТП-587 (між АТ «Чернігівгаз» та ТОВ «ХОЛДИНГ СОЛЛІ ПЛЮС»)

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

на наконечниках кабелю живлення в РУ-0,4кВ ТП-360 (між АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ХОЛДИНГ СОЛЛІ ПЛЮС»)

на наконечниках КЛ-10 кВ РП-20-ТП-587 та КЛ-10 кВ п/с «Подусівка»-ТП-587 в РУ-10 кВ ТП-587 (між АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» та АТ «Чернігівгаз»)

на контактному приєднанні наконечників кабелю 0,4кВ в РУ-0,4 кВ ТОВ «ХОЛДИНГ СОЛЛІ ПЛЮС» від ТП-587 (між АТ «Чернігівгаз» та ТОВ «ХОЛДИНГ СОЛЛІ ПЛЮС»)

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

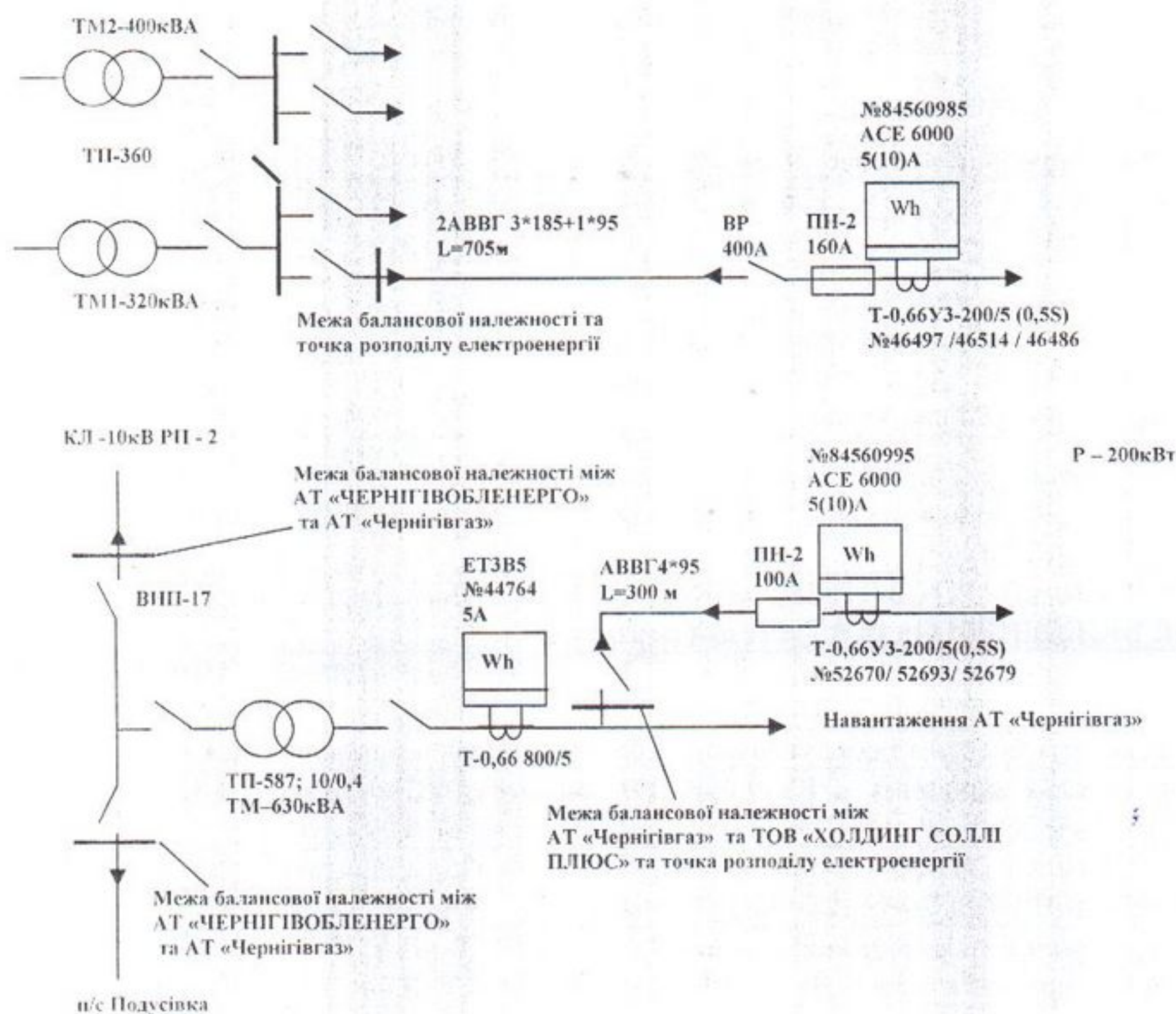
6. Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, які зазначені в п.1 цього акту, у належному технічному стані та експлуатувати їх відповідно до ПТЕЕС та ПБЕЕС.

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	Автосалон, вул. Незалежності, 9	150	третя	третя
		50	друга	друга

Схема електропостачання об'єкта споживача та точки розподілу мереж:



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

Геребердо СВ



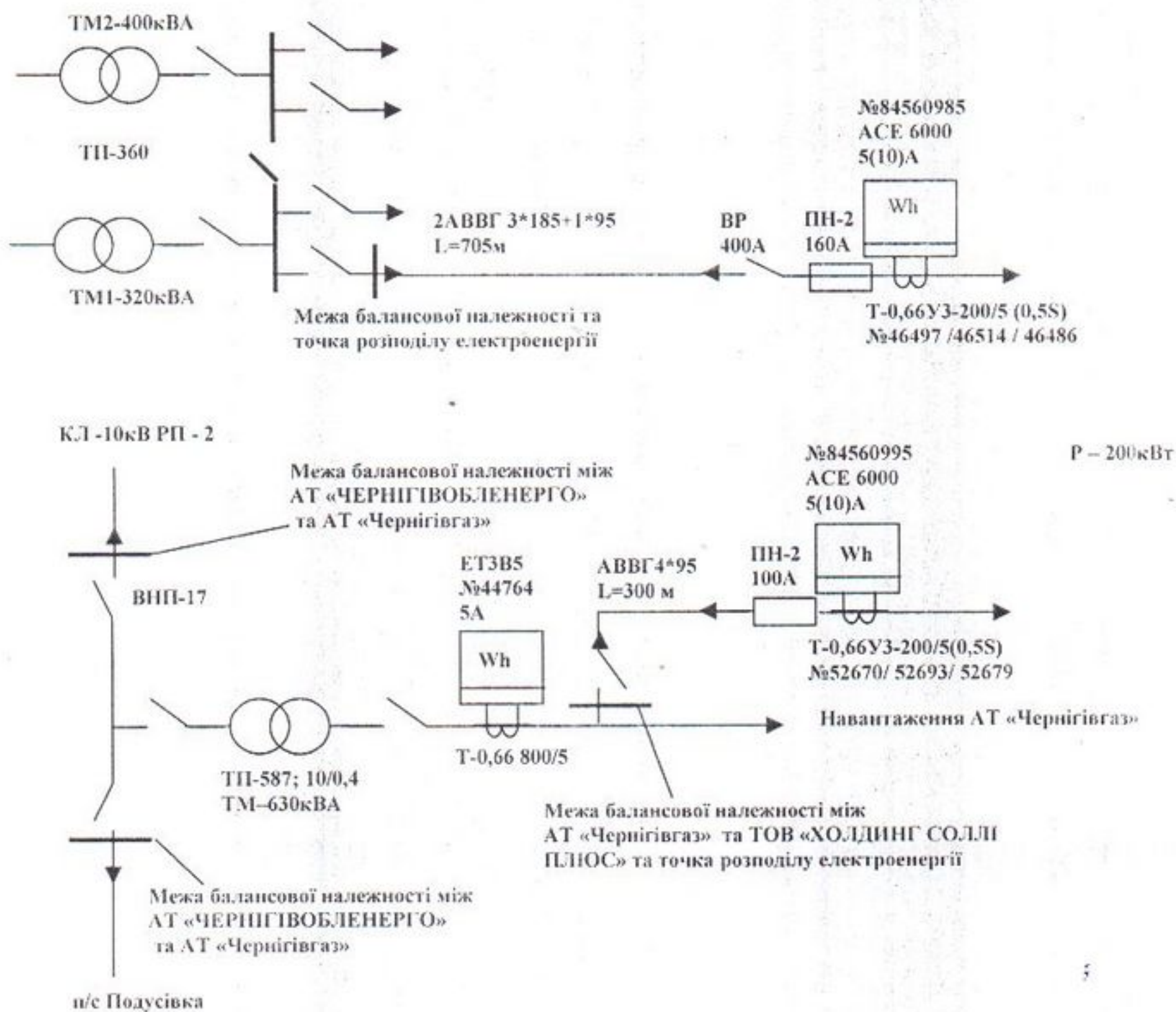
О.М. Короп



О.О. Пучков

Однолінійна схема

вул. Незалежності, 9



Погоджено: інспектор ГТА Чн.МЕМ Бусел А.В.
(посада, П. І. Б., підпис)

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»
Директор ЧнМЕМ

М.П.

О.М. Короп

Споживач
ТОВ «ХОЛДІНГ СОЛІ ПЛЮС»
Директор

М.П.

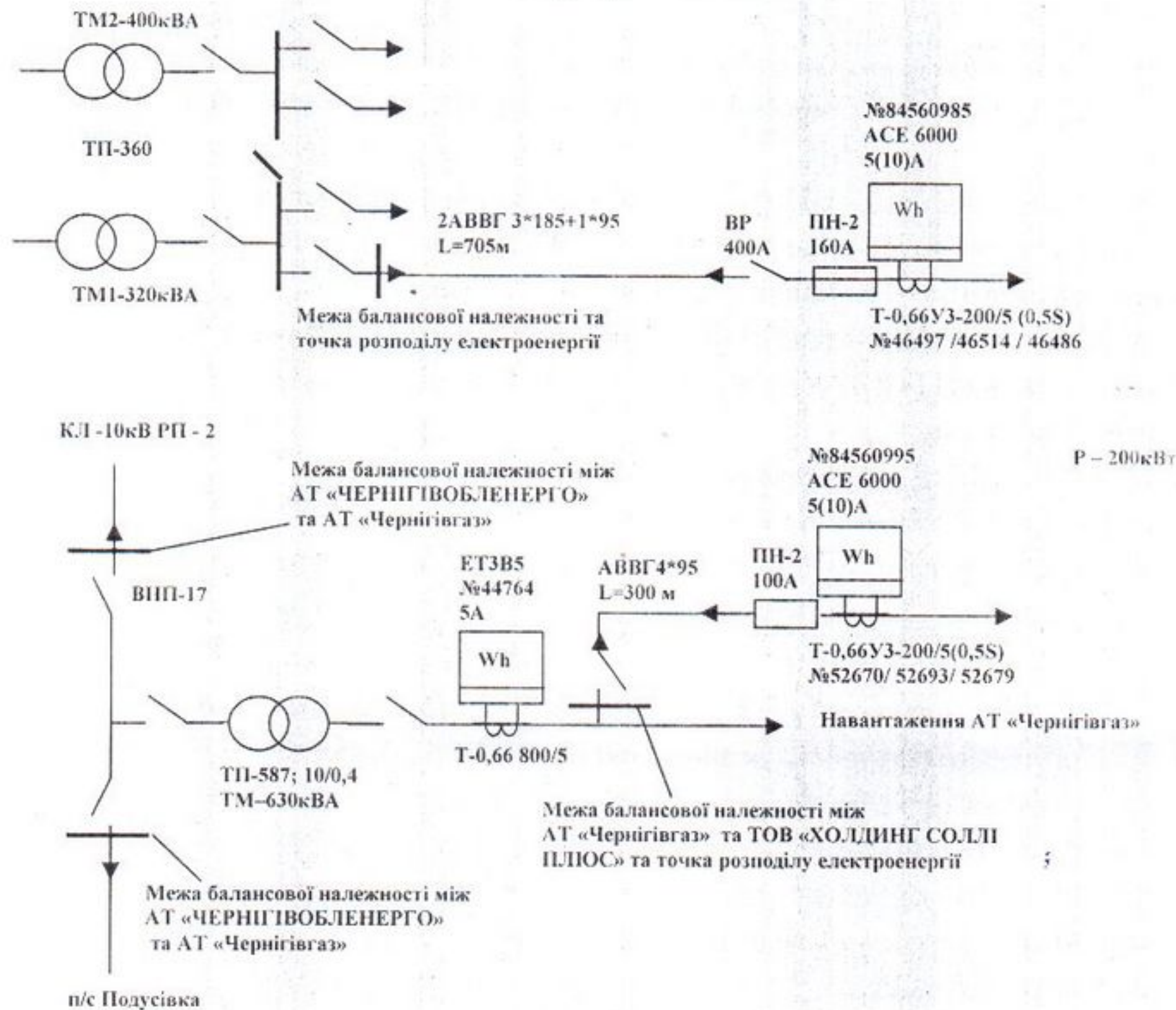
О.О. Пучков

Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі споживача

1. Найменування об'єкту Споживача автосалон
2. Місце розташування вул. Незалежності, 9
3. Точка обліку (№ТП, місце установки засобу обліку) ТП-360, ТП-587, 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 на день 6

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. $U_{к.з.}$, (%)
			$P_{н.х.}$	$P_{к.з.}$			
-	-	-	-	-	-	-	

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;

$Q_{H.X.}$ – 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-360	0,4	0,169		2АВВГ3*185+1*95; 0,705	1,15
ТП-587	0,4	0,62		АВВГ4*95, 0,300	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);

$R_{EK} = \sum R_{lm} l_m$ – еквівалентний активний опір фази ПЛ (КЛ), Ом;

R_{lm} – 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:

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

де $X_{EK} = \sum X_{lm} l_m$ – еквівалентний індуктивний опір фази ПЛ (КЛ), Ом;

X_{lm} – 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 знаходження ПЛ (КЛ) під напругою, години.

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

Погоджено інспектор ГТА Бусел А.В.
посада, П. І. Б.

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»
Директор ЧН МЕМ

О.М. Короп



Споживач
ТОВ «ХОЛДІНГ СОЛЛІ ПЛЮС»
Директор

О.О. Пучков

ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії
№239230556321-РЕ від «31» грудня 2021 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 Чернігівських міських електричних мереж Коропа Олександра Михайловича, який діє на підставі Положення ЧнМЕМ та Довіреності № 43.1/8426/01-14 від 16.12.2021 та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МІЖНАРОДНИЙ АВТОМОБІЛЬНИЙ ХОЛДІНГ СОЛЛІ ПЛЮС»** (далі - Споживач), що здійснює діяльність на підставі Статуту, в особі Директора Пучкова Олега Олексійовича, який діє на підставі Статуту (далі - Сторони), 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 календарного місяця по 31 число календарного місяця включно*.

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 викликане:

- 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.

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

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 кожен 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 впливають 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 "ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО" Енергетичний ідентифікаційний код (EIC 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 ЧнМЕМ О.М. Короп	ТОВ «ХОЛДІНГ СОЛЛІ ПЛЮС» Адреса: 62441, Харківськ обл., Харківський р-н, село Циркуни, ВІДДІЛЕННЯ «КУТУЗІВКА», будинок 32-А Телефон: (0462)933932, (0462)933303 Код ЄДРПОУ: 37263300 ІПН: 372633020233 Платника податку на прибуток: на загальних підставах UA 303808380000026002799990238 в АТ «ПРВЕКС БАНК» МФО 380838  Директор О.О. Пучков

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	Номінальна 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, зблоковані 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:

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

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_r - 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:

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

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 за формулою:

$$П2 = Пс \cdot (\operatorname{tg}\varphi - 0,25)^2, \quad (\text{грн.})$$

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 $П3$ 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-360 Т-1	+	-	84560985	0,0375
2	ТП-360 Т-2	+	-	84560985	0,0316
3	ТП-587	+	-	84560995	0,0279

$D_{cp} =$ _____

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:

$$WQ_{c(+)} = WP_{c(+)} \cdot \operatorname{tg}\varphi_n, \quad (\text{кВАр*год}),$$

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

де $\operatorname{tg}\varphi_n$ - 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:

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

де $Q_{ку}$ – 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;

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

$t_{п}$ – 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:

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

де $D_{ср} = \frac{1}{K_v} \sum_{i=1}^{K_v} D_i$ – 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 ЧнМЕМ

О.М. Короп



О.О. Пучков

Додаток № 11
до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№ 239230556321 від «31» грудня 2021 року

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачем:
ТОВ «ХОЛДИНГ СОЛЛІ ПЛЮС»
(найменування суб'єкта господарської діяльності)

№ п/п	ЕІС код	Вид об'єкту, адреса	Дозволе на потуж- ність (кВт)	Графік роботи Кількість робочих днів на тиждень / годин на добу	Очікувані обсяги споживання (розподілу) електроенергії на 2022 рік, кВт*год												Рік, всього
					січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	
1	62Z22406 59468130	Автосалон, м. Чернігів, вул. Незалежності, 9	200	5/10	8000	8000	5000	5000	5000	4000	4000	4000	6000	6000	6000	8000	69000
2	62Z86161 40986127				8000	8000	5000	5000	5000	4000	4000	4000	6000	6000	6000	8000	69000
ВСЬОГО					8000	8000	5000	5000	5000	4000	4000	4000	6000	6000	6000	8000	69000



ератор системи
АТ «ЧЕРНІГІВЕНЕРГО»
Директор ЧНЕМ

М.П. Короп



Споживач НА
ТОВ «ХОЛДИНГ СОЛЛІ ПЛЮС»
Директор

О.О. Пучков