

ДОГОВІР
споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 23-5401-РУ

м. Чернігів

«23» вересня 2020 року

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» (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 Ленька Володимира Володимировича, який діє на підставі Положення ЧНМЕМ та Довіреності № 41/182 від 11.01.2020 та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»** (далі - Споживач), що діє на підставі Статуту, в особі директора Матійчука Миколи Івановича, 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 показань лічильника електричної енергії, з урахуванням його фактичних показань.

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

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

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

У цьому випадку дія договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного згідно з цими Правилами, призупиняється в частині розрахунків на строк, протягом якого споживач закуповує електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, але продовжує діяти в усіх інших частинах.

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

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

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії

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

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

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

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

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

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору.
- 2) відкрити особовий рахунок Споживача.
- 3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії.
- 4) здійснювати розподіл електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.
- 5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.
- 6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію.
- 7) ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання.
- 8) проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків.
- 9) здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки.
- 10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом електричної енергії, та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством.
- 11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів.
- 12) виконувати інші обов'язки передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ.

6.2. Споживач зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів;
- 3) невідкладно повідомляти Оператора системи про недоліки в роботі вузла вимірювання;
- 4) узгоджувати з Оператором системи нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;
- 5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла вимірювання, електроустановок та електропроводки;
- 6) не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Споживачу, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора системи. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року N 209;
- 7) у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора системи про розірвання цього договору та не пізніше дня звільнення об'єкта здійснити всі оплати передбачені умовами цього Договору;
- 8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком до цього Договору;
- 9) у разі, якщо споживач є власником засобу вимірювання, виконувати обґрунтовані вимоги Оператора системи щодо приведення засобу вимірювання в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

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

9. Обставини непереборної сили

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

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

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

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

1) без попередження у разі:

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

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

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

самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

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

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

споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;

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

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

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

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

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

11. Строк дії договору

11.1 Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору і діє 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)»;

№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
<p align="center">АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»</p> <p>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 «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»: Чернігівські МЕМ п/р UA693535530000026007300000335 Філія – ЧОУ АТ «Ощадбанк» Код ЄДРПОУ: 14254632</p> <p>Директор ЧИМЕМ  М.П. В.В. Ленко</p> 	<p align="center">ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»</p> <p>Адреса: 04050, м. Київ, вул. Глибочицька, б. 17-в Телефон: 0672177366 Код ЄДРПОУ: 43558550 ІПН: 435585526590 Платника податку на прибуток: на загальних умовах р/р UA163071230000026000010806815 в ПАТ «Банк Восток»</p> <p>Директор  М.П. М.І. Матійчук</p> 

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: **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»**
приєднання споживача **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»** (далі - Споживач), що діє на підставі Статуту, в особі директора Матійчука Миколи Івановича, 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	62Z2152977750502	м. Чернігів, вул. Пашина, 14

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 «ПАРТЕНС КОМПАНІ»

_____ (дата)

Директор _____

(особистий підпис)

Матійчук М.І.
(П.І.Б. Споживача)



Реквізити Споживача:

ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»

Адреса: 04050, м. Київ, вул. Глибочицька, б. 17-в

Телефон: 0672177366

Код ЄДРПОУ: 43558550

ІПН: 435585526590

Платника податку на прибуток: на загальних умовах

р/р UA163071230000026000010806815

в ПАТ «Банк Восток»

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:
ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»

_____ (дата подання заяви-приєднання)

Директор _____

(особистий підпис)

Матійчук М.І.
(П.І.Б. Споживача)



Додаток № 2
до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№ 23-5401-РУ від «23» вересня 2020 року

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)	Придана потужність за точкою розподілу, (кВА, кВт)	Дозволена потужність, (кВт)	Категорія надійності струмоприймачів, (I, II, III)	Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу	
								Напруга (кВ)	Струм(A)
1	62Z215297750502	A3C	м. Чернігів, вул. Пашина, 14	0,4/осн	17	17	III	0,4	32

Дозволена до використання потужність за договором становить **17 кВт**, приєднана потужність у точці підключення становить - **кВА, 17 кВт**.

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

Оператор системи _____
Місце встановлення окремих елементів генеруючої установки (генеруючих установок) _____

_____ 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).

Однolінійна 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 електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8 та 9 до Договору. Порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні 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 «23» вересня 2020 року

**Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВЕНЕРГО»**

Директор ЧИМІМ

М.П. _____ В.В. Ленько



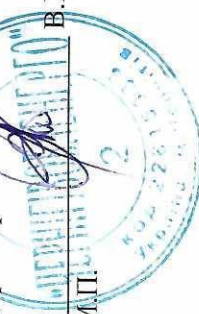
М.І. Матійчук

Додаток № 3
до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№ 23-5401-РУ від «23» вересня 2020 року

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

№ п/п	ЕІС код точки розподілу	Вид (назва) об'єкту	Адреса, об'єкту	Ступінь напруга за токою розподілу, кВ/клас напруги (1,2)	Місце встановлення ВОЕ	Лічильник (осн., дубль/вид енергії (СА, СР, ГА, ТР))	Заводський номер	Тип	Покази	Дані вузла обліку електроенергії (ВОЕ)				ТВЕ			Класифікація точки розподілу (втрата (ВТ), безвтрата (БВ))	
										Номинали вимір. тр-рів, тип, клас точності	Розрах. коэф.	Балансова належність ВОЕ (СП, ОР)	ЛВП	ТП	СВ			
					Місце встановлення ВОЕ	Лічильник (осн., дубль/вид енергії (СА, СР, ГА, ТР))	Заводський номер	Тип	Покази	I т-р	U т-р	Розрах. коэф.	Балансова належність ВОЕ (СП, ОР)	ЛВП	ТП	СВ		
1	622215297 7750502	АЗС	м. Чернігів, вул. Пашина, 14	0,4/2	РУ- 0,4кВ ТП-343	Осн СА	2100682	Torgrids 10 XX.120A/ 4Т	119870,00	-	-	1	СП	-	-	-	18	19

Оператор системи
АТ «**ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО**»
Директор ЧНМЕМ



М.П.

В.В. Ленько

Споживач
ТОВ «**ПАРТЕНС КОМПАНІ**»
Директор



М.І. Магійчук

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 20 числа попереднього місяця по 19 число наступного місяця включно. Назва звітного періоду визначається назвою календарного місяця, у якому закінчився звітний період.

Обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії з першого дня після звітного періоду по останній день календарного місяця, в якому закінчився звітний період визначається як сума, визначеного Споживачем обсягу спожитої (розподіленої) електричної енергії, у звітному періоді та обсягу електричної енергії, спожитої Споживачем (розподіленої Споживачу) від останнього дня звітного періоду до останнього дня календарного місяця, в якому за звітний період закінчився, помноженого на кількість днів від дня наступного за останнім днем звітного періоду по останній день календарного місяця, в якому звітний період закінчився. При цьому, обсяг електричної енергії спожитої Споживачем (розподіленої Споживачу) від останнього дня звітного періоду до останнього дня календарного місяця, в якому звітний період закінчився, розраховується за середньодобовим споживанням (розподіленням) останнього звітного періоду.

4. Споживач, що не є побутовим:

4.1. Самостійно **19 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 СА, СР ГА, ГР	Покази засобів обліку		Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Всього
					поточні	попередні			
		Субспоживачі:							

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. _____

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	Найменування ліній, фідерів, які підлягають	Навантаження	Навантаження, що

відключення	відключенню	зимового режимного дня	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 нежиття 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. _____.

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»
Директор ЧМЕМ

М.П. _____
В.В. Ленько

Споживач
ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
Директор
«ПАРТЕНС
КОМПАНІ»
Ідентифікаційний номер
43558550
М.П. _____

М.І. Матійчук

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін.

Споживач ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
(найменування споживача)

та Оператор системи АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»

в особі директора Чернігівських міських електричних мереж Ленька Володимира Володимировича
(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж:

Оператора системи (перелік електроустановок)
ТП-343

Споживача (перелік електроустановок)
КЛ-0,4 в РУ-0,4кВ ТП-343 до щитової Споживача,
електрообладнання об'єкту Споживача

2. Межа балансової належності електромереж встановлюється:
На наконечниках кабелю живлення в Ру-0,4кВ ТП-343

3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж встановлюється на:
співпадає з межею балансової належності

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.

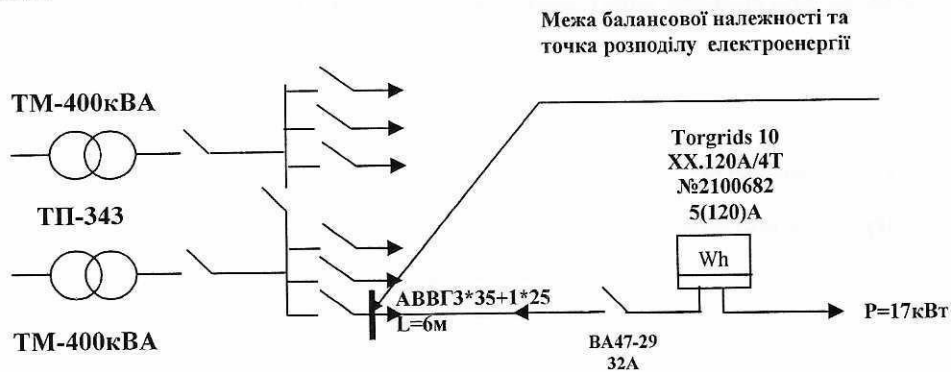
7. Сторони договору зобов'язуються забезпечити на своїх територіях охорону електроустановок іншої Сторони за договором та цілодобовий вільний доступ персоналу для проведення необхідних робіт по обслуговуванню електроустановок.

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	АЗС, вул. Л.Пашина, 14	17	третя	третя

Схема електропостачання об'єкта споживача та точки розподілу мереж:

вул. Л.Пашина, 14



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

Підпис: П. І. Б.

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»
Директор Чн.МЕМ



В.В. Ленько

М.П.

Споживач

ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»

Директор



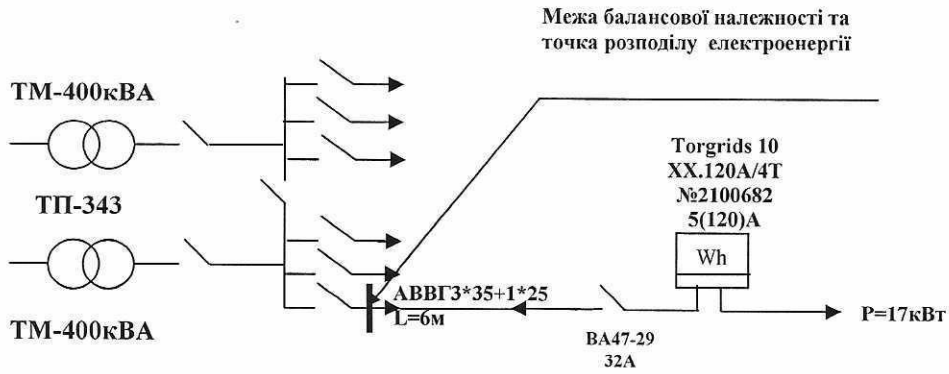
М.І. Матійчук

М.П.

Ідентифікаційний код
43558550

Однолінійна схема

вул. Л.Пашина, 14



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

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»
Директор ЧИМЕМ

М.П.

В.В. Ленько



Споживач
ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
Директор

М.І. Матійчук



ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії
№23-5401-РУ-РЕ від «23» вересня 2020 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 Ленька Володимира Володимировича, який діє на підставі Положення ЧнМЕМ та Довіреності № 41/182 від 11.01.2020 та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»** (далі - Споживач), що діє на підставі Статуту, в особі директора Матійчука Миколи Івановича, 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 системизобов'язується:

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

2.2. Споживачзобов'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'єктахСпоживача;
- у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта повідомляти про це Оператора системиза 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня звільнення об'єкта включно.

3. Права Сторін

3.1. Оператор системимає 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. Споживачмає 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 обліка 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 - ПРПЕЕ).

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

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

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

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

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

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

5. Відповідальність Сторін

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

5.2. Оператор системи несе матеріальну відповідальність перед Споживачем за обмеження (припинення) постачання електричної енергії, яке викликано:

- 1) некваліфікованими діями персоналу Споживача;
- 2) умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРПЕЕ;
- 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 пенізначається в розрахунковому документі окремим рядком.

6. Обставини непереборної сили

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

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

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

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

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

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

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

7. Строк договору

7.1. Цей Договір укладається строком на один рік, набирає чинності з дня його підписання та вважається продовженим на наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення строку одна із Сторін не повідомить іншу про відмову від цього Договору або його перегляд. Договір може бути розірвано і в інший термін (строк) за ініціативою будь-якої з 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 з Сторін, на території іншої Сторони, Сторони зобов'язуються допускати представників іншої Сторони на свою територію кожного разу у випадку настання потреби у доступі до засобів вимірювальної техніки.

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

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

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

8.5. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

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

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

9. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Оператор системи	Споживач
<p data-bbox="284 846 662 875">АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»</p> <p data-bbox="156 936 758 1422">Адреса: 14000, м. Чернігів, вул. Гонча, 40 Телефон/факс: (0462) 654-723 Електронна адреса: dogvid@energy.cn.ua Офіційний веб-сайт: www.chernigivoblenergo.com.ua Номер поточного рахунка: UA573535530000026009301102791 в Філії – ЧОУ АТ «Ощадбанк» Код ЄДРПОУ: 22815333 ПІН: 228153325261 Для проведення розрахунків по даному договору використовувати поточний рахунок відокремленого підрозділу АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»: Чернігівські МЕМ п/р UA693535530000026007300000335 Філія – ЧОУ АТ «Ощадбанк» Код ЄДРПОУ: 14254632</p> <p data-bbox="156 1512 582 1624">Директор ЧнМЕМ  М.П. В.В. Ленько</p> <p data-bbox="151 1422 438 1713"></p>	<p data-bbox="973 846 1348 875">ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»</p> <p data-bbox="821 907 1428 1131">Адреса: 04050, м. Київ, вул. Глибочицька, б. 17-в Телефон: 0672177366 Код ЄДРПОУ: 43558550 ПІН: 435585526590 Платника податку на прибуток: на загальних умовах р/р UA163071230000026000010806815 в ПАТ «Банк Восток»</p> <p data-bbox="821 1164 1268 1265">Директор М.П.  М.І. Матійчук</p> <p data-bbox="901 1422 1197 1713"></p>

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

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

1. Характеристики компенсувальних установок (КУ) Споживача:

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

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

$$П = П1 + П2 - П3(\text{грн.})$$

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:

$$П1 = Пс + Пг(\text{грн.})$$

де Пс - плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

Пг - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн;

Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пс = (\sum_{i=1}^n WQ_{c(+i)} \cdot D_i - \sum_{i=1}^n WQ_{c(-i)} \times D_j) \cdot T, \quad (\text{грн.})$$

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

$WQ_{c(+i)}$ - обсяг споживання реактивної електроенергії і-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;

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

Плата за генерацію реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пг = (\sum_{i=1}^n WQ_{g(+i)} \cdot D_i - \sum_{i=1}^n WQ_{g(-i)} \times D_j) \cdot T, \quad (\text{грн.})$$

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

$WQ_{g(+i)}$ - обсяг генерації реактивної електроенергії і-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;

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

Середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію затверджується Регулятором та розміщується на сайті АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»: www.chernihivoblenergo.com.ua.

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

$$П2 = Пс \cdot (\text{tg}\varphi - 0.25)^2, \quad (\text{грн.})$$

де Пс - плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

$\text{tg}\varphi$ - фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача.

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

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

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 $tg\phi$ приймається рівним $tg\phi_{н}$, який згідно п.3 Методики рівний 0,8

Якщо значення $tg\phi > 2$, то згідно п.16 Методики значення $tg\phi$ повинно бути рівним 2.

Умови розрахунку знижки плати ПЗ узгоджуються зі споживачем і відображаються у відповідному додатку ДПЕ або ДТЗЕ щодо розрахунків за реактивну електроенергію.

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-343 Т1	+	СП	2100682	0,0487
2.	ТП-343 Т2	+	СП	2100682	0,0487

$D_{ср} = 0,0487$

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 $D_{ср}$ 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 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:

$$WQ_{C(+)} = WPC_{(+)} \cdot tg\phi_{н}, (\text{кВАр} \cdot \text{год}),$$

$$WQ_{C(-)} = WPC_{(-)} \cdot tg\phi, (\text{кВАр} \cdot \text{год}),$$

де $tg\phi_{н}$ - нормативний тангенс навантаження прийнятий згідно п.3 Методики;
 $tg\phi$ - 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:

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

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 - 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:

$$Пг = WQ_{Г(0)} \cdot D_{ср} \cdot T, (\text{грн.}),$$

де $\frac{1}{v} \sum_{i=1}^v D_i$ - середнє значення ЕЕРП за вхідними 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 БЕРП.

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВЕНЕРГО»
Директор ЧНМЕМ

М.П. _____ В.В. Ленько



Споживач
ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
Директор

М.І. Матійчук



Додаток № 11
до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№ 23-5401-РУ від «23» вересня 2020 року

**Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачем:
ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»**

№ п/п	ЕІС код	Вид об'єкту, адреса	Дозволена потужність (кВт)	Графік роботи Кількість робочих днів на тиждень / годин на добу	Очікувані обсяги споживання (розподілу) електроенергії на 2020 рік, кВт*год														
					січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Рік, всього		
1	62Z21529 77750502	АЗС, м. Чернігів, вул. Пашина, 14	17	7/24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8000	10000	10000	10000	10000	38000
ВСЬОГО					-	-	-	-	-	-	-	-	-	8000	10000	10000	10000	10000	38000

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВЕНЕРГО»
Директор ЧИМЕУ
М.П.  В.В. Ленько

Споживач
ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
Директор
М.І. Матійчук



**Додаткова угода №1
про внесення змін та доповнень до договору споживача
про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 23-5401-РУ від «23» вересня 2020 року**

м. Чернігів

21 04 2021 року

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» (далі - Оператор системи), що діє 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 **Ленька Володимира Володимировича**, який діє на підставі Положення ЧнМЕМ та Довіреності № 43.1/6179 від 18.12.2020 та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»** (далі - Споживач), що діє на підставі Статуту, в особі директора **Матійчука Миколи Івановича**, який діє на підставі Статуту (далі - Сторони), уклали цю Додаткову угоду про внесення змін та доповнень до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 23-5401-РУ від «23» вересня 2020 року (далі - Угода) про таке:

1. В зв'язку з виконанням технічних умов №536-20 від 27.11.2020 стосовно об'єкту «АЗС» за адресою вул. Пашина, 14 (значення приєднаної та дозволеної до використання потужності з **17кВт** збільшено до **49 кВт**) та згідно листа Споживача, зареєстрованого за № 2188 від 15.04.2021, в Договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 23-5401-РУ від «23» вересня 2020 року викласти Додатки: №2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії»; №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)»; №11 «Відомості про обсяги споживання електричної енергії» в новій редакції від 21 04 2021 року, що додаються до даної Угоди №1.

2. Величина дозволеної потужності по Договору становить **49 кВт**, величина приєднаної потужності у точці підключення - **кВА, 49кВт**.

3. У зв'язку із набранням чинності змін до «Методики обчислення плати за перетікання реактивної електричної енергії», затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.2018 № 87, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02.04.2018 за № 392/31844, внесених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 30.11.2020 №764, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 28.01.2021 за №109/35731, з Договору виключити Додаток №10 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії».

4. В зв'язку з провадженням єдиного автоматизованого реєстру договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО», змінити номер Договору з №23-5401-РУ на № 237230540120.

5. Всі інші умови вище зазначеного Договору не змінені в цій Угоді, залишаються чинними, і Сторони підтверджують щодо них свої зобов'язання.

6. Цю Угоду складено українською мовою, у двох оригінальних примірниках - по одному для кожної Сторони.

7. Ця Угода набирає чинності з моменту підписання.

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»
Директор ЧнМЕМ

В.В. Ленько
М.П.



Споживач
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ПАРТЕНС
КОМПАНІ»
Директор
М.І. Матійчук



Додаток № 2

до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 237230540120 від «23» вересня 2020 року (в редакції Угоди №1 про внесення змін та доповнень від «_» _____ 2021 року)

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)	Приєднана потужність за точкою розподілу, (кВА, кВт)	Дозволена потужність, (кВт)	Категорія надійності (I, II, III)	Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу		
								Напруга (кВ)	Струм (А)	
1	62Z2152977750502	A3C	м. Черніїв, вул. Пашина, 14	0,4/осн	49	49	III	Автоматичний вимикач	0,4	100

Дозволена до використання потужність за договором становить **49 кВт**, приєднана потужність у точці підключення становить - **кВА, 49 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).

Однолінійна 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 електропостачання споживача, а також графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8 та 9 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 2 6 04 2021 року

Оператор системи
АТ «**ЧЕРНІЇВЕНЕРГ**»
Директор ЧИМЕМ _____

М.П. _____ В.В. Ленько



М.П. _____ М.Г. Матійчук

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін.

Споживач ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»

(найменування споживача)

та Оператор системи АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»

в особі директора Чернігівських міських електричних мереж Ленька Володимира Володимировича

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж:

Оператора системи (перелік електроустановок)

ТП-343

Споживача (перелік електроустановок)

КЛ-0,4 в РУ-0,4кВ ТП-343 до щитової Споживача,
електрообладнання об'єкту Споживача

2. Межа балансової належності електромереж встановлюється:

На кінцях кабелю живлення в РУ-0,4кВ ТП-343

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

співпадає з межею балансової належності

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.

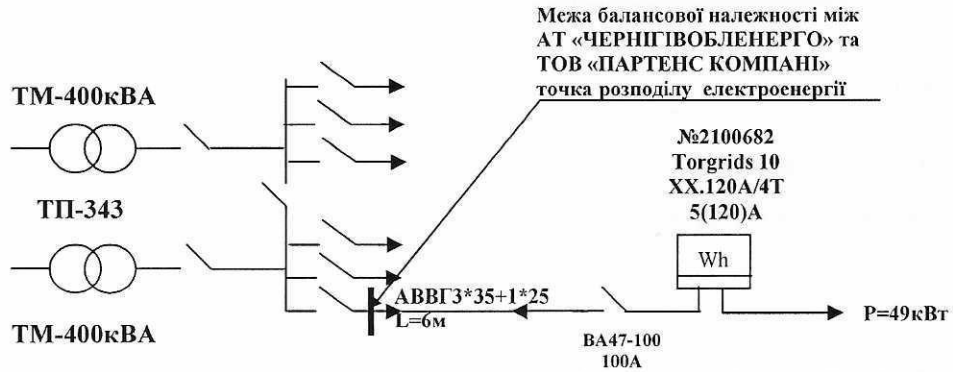


Перелік об'єктів споживача та категорія надійності:

№ п/п	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Дозволена потужність, (кВт)	Категорія надійності	
			Відповідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
1	АЗС, вул. Л.Пашина, 14	49	третя	третя

Схема електропостачання об'єкта споживача та точки розподілу мереж:

вул. Л.Пашина, 14



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

В.М. Корні

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»
Директор ЧнМЕМ

М.П.

В.В. Ленько



Споживач
ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
Директор

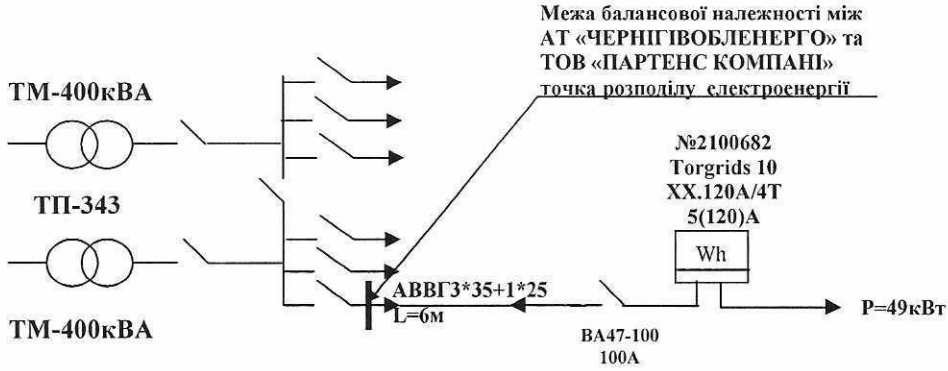
М.І. Магійчук



Додаток № 7
до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№ 237230540120 від «23» вересня 2020 року
(в редакції Угоди №1 про внесення змін та
доповнень від «21» 04 2021 року)

Однолінійна схема

вул. Л.Пашина, 14



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

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»
Директор ЧНМЕМ

В.В. Ленько
М.П.



Споживач
ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ»
Директор

М.І. Матійчук



Протокол 25477
програмування лічильника електричної енергії

Лічильник: **Torgrids 10XX.120A/4S+R**
Номинальний струм: 5(120) А
Номинальна напруга: 3х220/380 V
Заводський номер: **2100682**
Дата програмування: 15 червня 2021 р.
Дата держпівірки: I квартал 2018 р.
Споживач: **ТОВ «ПАРТЕНС КОМПАНІ» Чернігівської обл., м. Чернігів, вул. Л.Пашина,14**

Лічильник запрограмований на 1 тариф.

Запрограмовано реле управління навантаження з такими параметрами:

Величина максимальної потужності: **49 кВт, згідно технічних умов № 536-20 від 27.11.2020 року**

Час повторного включення: 5 хвилин

Період інтеграції: 5 хвилин

Передаточне число: 4000 imp/kWh

Показники лічильника на момент програмування:

<i>код (умовна позначка) параметру</i>	<i>Вид енергії</i>	<i>Показники</i>	<i>Одиниці виміру</i>
1.8.0	Активна енергія (споживання, сумарна)	179270,75	кВтг

Кожух лічильника опломбована пломбою № С43761693

Протокол складено в 2-х примірниках.

Програмування виконав: Інженер СЗОЕЕ
(посада)


(підпис)

Шестак В.В.
(прізвище, ініціали)

Погоджено: Директор комерційний
(посада)


(підпис)

Бондар Р.В.
(прізвище, ініціали)

Контактний телефон з питань програмування: (0462) 654-015.