

# ДОГОВОР № ..... энергоснабжения

п. Рефтинский

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2021 г.

XXXX» (XXXX), именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице XXXXXXXXXXXX, действующей на основании Устава, и

ОАО XXX, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора XXXXXX, действующего на основании Устава, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Поставщик обязуется поставлять электрическую энергию и мощность Потребителю с оптового рынка электроэнергии и мощности, а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии, а Потребитель обязуется принять и оплатить полученную электрическую энергию и мощность (далее – электроэнергию) и оказываемые услуги, в порядке, количестве (объеме) и сроки, предусмотренные настоящим договором.

1.2. Требования к качеству электрической энергии устанавливаются соответствующими техническими регламентами, а до принятия соответствующих регламентов ГОСТ 32144-2013.

1.3. Потери электрической энергии, возникающие в принадлежащих Потребителю объектах электросетевого хозяйства, приравниваются к потреблению электрической энергии и оплачиваются в рамках настоящего договора, с учетом оплаты стоимости услуг по передаче электроэнергии.

## 2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Поставщик обязуется:

2.1.1. В качестве энергосбытовой организации обеспечить бесперебойную поставку электрической энергии в точки поставки Потребителя (Приложение №1), обозначенные в настоящем договоре, в порядке, сроки и количестве, предусмотренные настоящим договором (Приложение №6).

2.1.2. Предоставлять Потребителю счета, счета-фактуры, акты приема-передачи, акты сверки расчетов, оформленные в порядке и сроки, предусмотренные настоящим договором.

2.1.3. Осуществлять действия, необходимые для возможности реализации прав Потребителя, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.1.4. Заключить с сетевой организацией в интересах Потребителя договор оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) в точки поставки Потребителя (Приложение №1).

2.1.5. Формировать ежемесячно объем покупки электрической энергии на ОРЭМ на базе ПК «Энергосфера».

2.1.6. Формировать первичные учетные документы в течение первых 7(семи) рабочих дней,

2.1.7. Производить ежемесячно расчет услуги по оказанию услуг транспорта электрической энергии и мощности, прочих услуг и стоимость покупки электрической энергии и мощности на ОРЭМ,

2.1.8. Производить ежемесячный анализ и подачу предложений о пиковых часах мощности в следующем месяце для Потребителя,

2.1.9. Производить ежеквартальный анализ потребления и использование электрической энергии и мощности и направлять предложения по мероприятиям с целью снижения стоимости электрической энергии на транспортировку и покупку на ОРЭМ,

2.1.10. Еженедельно направлять прогноз часов максимума КО для управления нагрузкой,

2.1.11. Производить ежемесячный расчет затрат покупки электрической энергии на ОРЭМ и на 3 ЦК до 10 МВа,

2.1.12. Производить ежемесячный расчет затрат покупки электрической энергии с разным тарифной составляющей на транспорт по ВЛ 10 кВ Бройлерный 1,2,5,6 и т.д.,

2.1.13. Выполнять ежедневную проверку работы сервера АИИС КУЭ ОАО «Птицефабрика «Рефтинская» и БД ПК Энергосфера, с проверкой выполнения передачи информации между серверами энергосбытовой компании, электросетевой компании и АО «АТС»,

2.1.14. Выполнить настройку передачи информации в БД ПК «Энергосфера» и рабочих станций Потребителя,

2.1.15. Выполнить настройку коммутаторов и приборов учёта ИИК АИИС КУЭ ПК «Энергосфера»,

2.1.16. Осуществлять сбор и передачу информации с использованием ПО БД ПК «Энергосфера».

2.1.17 Осуществлять правовую и юридическую консультацию, и оказывать содействие в экспертизе и подготовке документов по вопросам энергоснабжения (т.ч. технологического присоединения к электроустановкам сетевой организации, подключение генерации, изменение точек подключения с целью изменения тарифной составляющей на транспорт и т.д.) в интересах Потребителя.

2.1.18. При поступлении обращения Потребителя о перерегистрации ГТП (зарегистрированных в отношении энергопринимающего оборудования Потребителя), Поставщик обязуется выполнить комплекс мероприятий по переуступке ГТП на лицо, указанное Потребителем, и подписать со своей стороны все необходимые документы в срок не превышающий 30 (тридцать) календарных дней.

2.1.19 Стоимость услуг, указанные в пункте 2.1. настоящего договора, включена в стоимость энергосбытовой надбавки и отдельно Потребителем не оплачивается.

2.2. Поставщик имеет право:

2.2.1. Использовать в своей работе данные коммерческого учета электрической энергии, полученные посредством систем коммерческого учета Потребителя, в том числе и АИИС КУЭ.

Участвовать в создании, испытаниях, сдаче в эксплуатацию, модернизации систем коммерческого учета Потребителя, по соглашению сторон.

2.2.2. Вносить изменения в Приложения № 2,3,4, с письменного согласия Потребителя, обусловленные изменением порядка оборота электроэнергии,

2.2.3. Получать оперативную информацию об установленных режимах поставки электроэнергии.

2.2.4. Полностью или частично прекращать поставку электрической энергии Потребителю в случаях и порядке, указанном в настоящем договоре.

2.2.4.1. Потребителю информация о принимаемых мерах по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии направляется Поставщиком посредством направления письменного оригинала уведомления, отправляемого посредством почтовой связи за 20 (двадцать) дней до даты предполагаемого ограничения режима потребления.

2.2.4.2. Порядок уведомления Потребителя о введении ограничения режима потребления:

- Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления осуществляется путем направления письменного оригинала уведомления, отправляемого посредством почтовой связи, Потребитель считается надлежащим образом уведомленным в день получения по почте уведомления в соответствии с отметкой о вручении.

2.2.4.3. Возобновление подачи электрической энергии или прекращение процедуры введения ограничения режима потребления осуществляется после устранения Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления. Потребитель уведомляется о возобновлении подачи электрической энергии посредством направления смс-сообщения на номер мобильного телефона, указанный в п.11.2. Договора, либо на адрес электронной почты, указанный в п.11.2. Договора, или любым позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом.

2.2.4.4. Информация о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах размещена на официальном сайте XXXXXX по адресу <http://XXXXXX>.»

2.3. Потребитель обязуется:

2.3.1. Принимать электроэнергию и мощность у Поставщика в группе (группах) точек поставки Потребителя (Приложение №1).

2.3.2. Осуществлять платежи за поставленную электрическую энергию и мощность, а также оплачивать услуги по передаче электрической энергии Поставщику в порядке, предусмотренном Регламентом финансовых расчетов по договору энергоснабжения (Приложение №3).

2.3.3. Согласовывать направленные Поставщиком акты сверки расчетов в порядке и сроки, предусмотренные Приложением № 3 к настоящему договору.

2.3.4. Направлять Поставщику плановые величины потребления электроэнергии и мощности в порядке, предусмотренном Регламентом определения плановых значений потребления электроэнергии и мощности (Приложение №2).

2.3.5 Осуществлять коммерческий учет электрической энергии и мощности в соответствии с требованиями Правил оптового рынка электроэнергии и Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии и условиями настоящего договора.

2.3.6. Предоставлять Поставщику данные о фактическом потреблении электроэнергии в порядке, определенном Регламентом предоставления Поставщику результатов измерений (Приложение №4).

2.3.7. Осуществить надлежащее содержание сетей, а именно:

2.3.7.1. обеспечить работоспособность, сохранность, обслуживание и соблюдение эксплуатационных требований к силовому оборудованию, средствами релейной защиты и противоаварийной автоматики устройств связи и телемеханики, приборам учета электроэнергии и

мощности, а также иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности энергопередачи.

2.3.7.2. обеспечить безопасность эксплуатации находящихся во владении Потребителя электрических сетей и исправность используемых Потребителем приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии (мощности);

2.3.7.3. незамедлительно уведомлять сетевую организацию и владельцев энергооборудования, к сетям которых присоединены электроустановки Потребителя, об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок;

2.3.7.4. обеспечить в соответствии с заданием Системного оператора подключение на электроустановках нагрузок под действием АЧР и их дальнейшую эксплуатацию за свой счет не позднее 6 месяцев с момента получения письменного уведомления;

2.3.7.5. по требованию Поставщика, сетевой организации, и (или) владельцев энергооборудования, к сетям которого присоединены электроустановки Потребителя, включить представителей указанных предприятий в состав комиссии по расследованию причин технологического нарушения на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также пожарами, вызванными неисправностью электроустановок;

2.3.7.6. незамедлительно сообщать Поставщику, сетевой организации, и (или) владельцу энергооборудования, к сетям которого присоединены электроустановки Потребителя, обо всех нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета;

2.3.7.7. информировать сетевую организацию, владельцев энергооборудования, к сетям которого присоединены электроустановки Потребителя, о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Потребителя в срок не позднее 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные сетевой организацией сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя;

2.3.7.8. безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы сетей сетевой организации, к которым присоединены электроустановки Потребителя, ремонтных схем и режимов, а также обеспечить незамедлительное и согласованное предотвращение и ликвидацию технологических нарушений в строгом соответствии с действующими нормативно-правовыми актами;

2.3.7.9. выполнять команды сетевой организации и (или) владельца энергооборудования, к сетям которого присоединены электроустановки Потребителя, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок сетевой организации или владельца энергооборудования в ремонт, а также в иных установленных законодательством РФ и договором случаях;

2.3.7.10. обеспечить беспрепятственный доступ, в соответствии с режимом работы предприятия, уполномоченных представителей сетевой организации и (или) владельца энергооборудования, к сетям которого присоединены электроустановки Потребителя, контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также обеспечить доступ к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и мощности;

2.3.7.11. урегулировать с сетевой организацией и (или) владельцем энергооборудования, к сетям которого присоединены электроустановки Потребителя, вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими актами;

2.3.7.12. передавать сетевой организации и (или) владельцу энергооборудования, к сетям которого присоединены электроустановки Потребителя, или Поставщику в соответствии с условиями заключенного договора в согласованной форме и установленном порядке и сроки показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя;

2.3.7.13. обеспечить оборудование точек присоединения приборами учета электрической энергии (мощности), в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям;

2.3.7.14. направлять Поставщику согласованную с сетевой организацией и (или) владельцем энергооборудования, к сетям которого присоединены электроустановки Потребителя, заявку о

величинах потребляемой электроэнергии и мощности на следующий год по каждой точке поставки (но не выше максимальной) в установленные сроки;

2.3.7.15. соблюдать установленные и согласованные сетевой организацией и (или) владельцем энергооборудования, к сетям которого присоединены электроустановки Потребителя, величины максимальной мощности;

2.3.7.16. нести ответственность в соответствии с законодательством РФ перед Поставщиком и сетевой организацией и (или) владельцем энергооборудования, к сетям которого присоединены электроустановки Потребителя, за допущенные отклонения от величин максимальной мощности;

2.3.7.17. информировать сетевую организацию и (или) владельца энергооборудования, к сетям которого присоединены электроустановки Потребителя, об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

2.3.8. Одновременно с подписанием настоящего договора представить Поставщику: заверенные копии Устава, свидетельства о регистрации, свидетельства о постановке на учет в налоговом органе, свидетельства о внесении в ЕГРЮЛ (для организации, зарегистрированной до июля 2002 г.), документа о назначении (избрании) руководителя и выписку из ЕГРЮЛ (выданную не ранее месяца до даты предоставления).

В срок не более 30 дней с даты подписания настоящего договора представить Поставщику:

- Паспортные технологические характеристики энергопринимающего оборудования;
- Однолинейную схему присоединения к внешней электрической сети со спецификацией;
- Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности;
- Информацию по средствам измерений, по которым определяются учетные показатели (Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам поставки потребления и алгоритмы приведения результатов измерений к значению учетного показателя).

Указанные документы представляются по форме и образцам, предусмотренным Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка.

2.3.9. В случае изменения (или появления новых) документов, перечисленных в п. 2.3.8. настоящего договора, Потребитель обязан в течении 5-ти рабочих дней со дня их подписания (согласования) направить измененные (новые) экземпляры документов в адрес Поставщика по электронной почте, а затем выслать их в бумажном виде.

В случае невыполнения данного пункта все риски неблагоприятных последствий для Потребителя связанных с изменением состава группы точек поставки, состава и структуры АИИС КУЭ, организации расчетов с контрагентами и т.п. несёт Потребитель.

2.3.10. Стороны, при взаимодействии с сетевой организацией в целях оказания услуг по передаче электрической энергии, руководствуются Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

2.3.11. Стороны, при взаимодействии с сетевой организацией в связи с необходимостью введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителем, в том числе его уровня, в случае нарушения своих обязательств Потребителем, а также в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварийных ситуаций, руководствуются Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

2.4. Потребитель вправе:

2.4.1. Потребитель вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего договора, направив Поставщику соответствующее письменное уведомление не менее чем за 30 дней до предполагаемой даты отказа от исполнения. Уведомление должно быть направлено посредством почтовой связи и/или посредством электронной почты на адрес, указанный в п.11.1 настоящего договора, способ направления уведомления определяется Потребителем.

2.4.2. Потребитель имеет право заявлять Поставщику об ошибках, обнаруженных в платёжных документах.

### **3. КОЛИЧЕСТВО И СРОКИ ПОСТАВКИ**

3.1. Поставка электроэнергии и мощности осуществляется с момента регистрации ГРП Потребителя в АО «АТС» до 01 января 2025 года, определенные в Приложении № 1.

3.2. Фактически переданное Потребителю количество электроэнергии и мощности определяется на основании показаний средств измерений, в том числе АИИС КУЭ и в соответствии с Регламентами ОРЭМ и Основными положениями функционирования розничных рынков электроэнергии.

3.3. Договорной объем потребления электроэнергии и мощности по настоящему договору представляется Поставщику не позднее первого числа марта года, предшествующего регулируемому периоду (последующему году) Приложением №6 и при заключении договора.

По соглашению сторон договорной объем потребления может быть скорректирован не позднее чем за 2 месяца до начала регуливаемого периода.

3.4. Потребитель в случае отклонения им от плановых величин потребления электроэнергии мощности обязан оплатить стоимость отклонений фактического объема потребления электроэнергии и мощности от планового объема потребления в соответствии с нормативным регулированием отношений сторон на оптовом рынке электроэнергии.

3.5. Объем услуг по передаче электрической энергии определяется в соответствии с условиями договора об оказании услуг по передаче электрической энергии, заключенным Поставщиком в соответствии с п. 1.1 настоящего договора.

#### **4. ПОРЯДОК ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

4.1. Поставка электроэнергии осуществляется путем её передачи в точки поставки Потребителя.

4.2. Обязательства Поставщика считаются исполненными в момент передачи электроэнергии Потребителю в его точках поставки.

4.3. Прекращение или приостановление исполнения обязательств по договору не освобождает Потребителя от обязанности оплатить в полном объеме поставленную ему электроэнергию и мощность.

4.4. Недопоставка электроэнергии (мощности), произошедшая по вине Потребителя, не влечет обязанности Поставщика по восполнению недопоставленного количества электроэнергии в определенный момент в будущем.

4.5. Поставка электроэнергии и мощности оформляется актом приема-передачи электроэнергии (мощности).

#### **5. УЧЕТ И КОНТРОЛЬ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

5.1. Учет потребленной Потребителем электроэнергии осуществляется посредством АИИС КУЭ и/или других средств учета в соответствии с требованиями Правил оптового рынка и (или) Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии.

5.2. Порядок предоставления данных фактического потребления электроэнергии определен Приложением № 4.

5.3. Потребитель несет ответственность за организацию эксплуатации АИИС КУЭ или иных средств измерения, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном праве, а также за достоверность данных коммерческого учета.

В случае нарушения со стороны Потребителя порядка выполнения измерений, сбора и обработки результатов измерений, нарушений формирования на основании результатов измерений данных о потребленной электроэнергии, Потребитель несет все риски наступления неблагоприятных последствий для его деятельности при проведении финансовых расчетов на оптовом рынке электрической энергии и мощности и обязан возместить Поставщику вызванные произошедшими нарушениями убытки.

5.4. С целью недопущения нарушений нормативного регулирования в сфере коммерческого учета Потребитель обязан обеспечивать работоспособность АИИС КУЭ (целостность, непрерывность и достоверность информации в АИИС) как собственными силами, так и посредством заключения договора на техническое обслуживание АИИС КУЭ с Поставщиком или иной специализированной организацией.

#### **6. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

6.1. Цена электроэнергии определяется с учетом механизмов ценообразования на оптовом рынке, регулируемых соответствующими нормативными актами и настоящим договором.

Цена на услуги по передаче электрической энергии определяется условиями договора Поставщика с сетевой организацией в соответствии с действующим законодательством.

6.2. Порядок установления цены и определения стоимости электроэнергии сторонами осуществляется в Приложении №5 к настоящему договору.

6.3. Порядок расчетов определен в Приложении №3.

6.4. Подтверждение стоимости электрической энергии за каждый месяц будет производиться Поставщиком путем предоставления временного доступа уполномоченному представителю Потребителя для визуального просмотра данных \_\_\_\_\_ на сайте ОАО «АТС» в разделе «Персональные результаты» или путем визуального просмотра

документов (реестров, первичной документации, и т.д.), предоставленных АО «АТС» и ОАО «ЦФР» по электронной почте (или через АРМ Участника ОРЭ) с ЭЦП, иной документацией, необходимой для подтверждения сформированной по договору стоимости.

## **7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством и настоящим договором.

7.2. При нарушении Потребителем обязательств по окончательной оплате электроэнергии Поставщик вправе потребовать выплаты неустойки за каждый день просрочки до момента фактической оплаты.

Размер неустойки определяется в Приложении №3.

В случае неисполнения Потребителем обязательства по оплате окончательного платежа за электроэнергию за расчетный месяц в срок до 30-го числа месяца, следующего за расчетным, Поставщик вправе применить последствия, предусмотренные п.2.2.4 настоящего договора.

7.3. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Поставщиком обязательств по настоящему договору, последний при наличии его вины, возмещает Потребителю реальный ущерб.

Основанием освобождения Поставщика от ответственности за ненадлежащее исполнение или неисполнение обязательств по настоящему договору в части передачи электрической энергии в точки поставки Потребителя является нарушение Потребителем обязанности по надлежащему содержанию сетей (п. 2.3.7.).

7.4. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы: стихийных явлений (наводнение; пожар; землетрясение; ураган; шуга; снежный занос; обледенение и т.д.); военных действий любого характера; диверсий; террористических актов; забастовок; принятием Государственными органами решений, препятствующих выполнению обязательств по настоящему договору. Потребитель не освобождается от обязанности произвести окончательный расчет за фактически принятую энергию, а также других обязательств, связанных с исполнением настоящего договора. При возникновении обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих исполнению обязательств по настоящему договору одной из сторон, она обязана оповестить другую сторону не позднее 3-х дней с момента возникновения таких обстоятельств. Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы будут служить решения (заявления, сообщения) либо иной соответствующий документ компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

7.5. В случае если стороны не смогли урегулировать возникшие споры путем переговоров, после реализации процедуры досудебного урегулирования разногласий по истечении тридцати календарных дней со дня получения претензии (требования) другой стороной, споры, возникающие из договора, или в связи с ним, его толкованием, расторжением, прекращением, во всех случаях передаются в Арбитражный суд Свердловской области. Под претензией (требованием) Поставщика Стороны понимают письменное требование Поставщика о погашении задолженности и (или) об оплате неустойки, направленное посредством почтовой связи.

## **8. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ**

8.1. По всем вопросам, неурегулированным настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

8.2. Стороны договорились о том, что вся переписка между ними по всем вытекающим из договора обязательствам производится по адресам, указанным в договоре. Сторона, адрес и (или) банковские реквизиты которой изменились, обязана в 3-дневный срок с момента наступления указанных обстоятельств надлежащим образом уведомить другую сторону о соответствующих изменениях. В случае несвоевременного и (или) ненадлежащего уведомления стороной об указанных изменениях, переписка с использованием реквизитов, указанных в договоре, является надлежащей.

8.3. С момента заключения настоящего договора и срока начала его действия, все предшествующие переписки, переговоры, заключенные договоры и соглашения, регулирующие взаимоотношения сторон в части энергоснабжения, в отношении точек поставки обозначенных в

данном Договоре, прекращают свое действие, за исключением обязательств Потребителя по погашению задолженности перед Поставщиком.

8.4. Стороны договорились, что документы, связанные с исполнением настоящего Договора, могут предоставляться Сторонами друг другу в электронном виде. Для придания электронному документообороту юридической силы Стороны подписывают Соглашение об использовании электронной цифровой подписи (ЭЦП) в корпоративной информационной системе электронного документооборота, организатором которой является Поставщик (далее Соглашение об ЭЦП).

При согласовании разногласий и доказывании подлинности электронных документов, предусмотренных документооборотом между Сторонами настоящего договора и оформленных с помощью электронной цифровой подписи согласно Соглашению об ЭЦП, а также при рассмотрении споров и доказывании тех или иных фактов, связанных с применением электронно-цифровой подписи в ходе исполнения обязательств по настоящему Договору, будут руководствоваться указанным Соглашением об ЭЦП.

В случае использования одной из Сторон в электронном документообороте документов, без использования ЭЦП, все негативные последствия исполнения (не исполнения) указанных документов возлагаются на Сторону, не использовавшую и (или) использовавшую электронную цифровую подпись не в соответствии с Соглашением об ЭЦП.

## **9. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЕ, РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА**

9.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и начинает действие с момента прохождения сторонами всех процедур присоединения ГТП Потребителя к торговой системе оптового рынка электроэнергии. Срок действия договора начинается с даты получения допуска к торговой системе ОРЭМ в группах точек поставки, предусмотренных настоящим договором, и действует до 00-00 часов 01 января 2025 года.

9.2. Настоящий договор может быть изменен (дополнен) или расторгнут:

- по соглашению сторон;
- по решению суда, в случаях, предусмотренных действующим законодательством;

9.3. Потребитель вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего договора, направив Поставщику соответствующее письменное уведомление не менее чем за 30 дней до предполагаемой даты отказа от исполнения. Уведомление должно быть направлено посредством почтовой связи и/или посредством электронной почты на адрес, указанный в п.11.1 настоящего договора, способ направления уведомления определяется Потребителем.

9.4. Настоящий договор подписан трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу: по одному для каждой из сторон Договора и экземпляр для предоставления в инфраструктурную организацию оптового рынка электроэнергии и мощности.

## **10. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ:**

10.1. Перечень точек поставки потребления и средств измерений для целей коммерческого учета (Приложение №1).

10.2. Регламент определения плановых значений потребления электроэнергии и мощности (Приложение №2).

10.3. Регламент финансовых расчетов Потребителя и Поставщика (Приложение № 3).

10.4. Регламент предоставления Поставщику результатов измерений (Приложение № 4).

10.5. Установление цены и определение стоимости электроэнергии (Приложение № 5).

10.6. Договорные объемы электроэнергии и мощности (Приложение № 6).

10.7. Соглашение о использовании информации автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) (Приложение № 7).

## **11. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН**

11.1. Поставщик: XXXX

\_\_\_\_\_

11.2. Потребитель: ОАО «XXX»

\_\_\_\_\_М.Г.