**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_\_**

ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

с. Карпогоры « » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201 г.

**Муниципальное унитарное предприятие «Карпогорская коммунальная электросеть»**, (сокращенное наименование – МУП «Карпогорская КЭС»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель» в лице директора Кочнева Сергея Александровича, действующего на основании Устава предприятия, с одной стороны, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор оказания услуг по передаче электрической энергии (далее – «Договор») о нижеследующем:

**1. Общие положения, ТЕРМИНЫ И СОКРАЩЕНИЯ**

* 1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

1.1.1. **Измерительный комплекс** - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

1.1.2. **Система учета** - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

1.1.3. **Акт снятия показаний приборов учета** - документ, содержащий в себе расчет количества переданной за расчетный период электрической энергии (мощности), оформленный Сторонами на основании показаний приборов учета.

1.1.4. **Резервируемая максимальная мощность**- величина мощности, определенная как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Потребителя и фактической мощностью, использованной в  соответствующем расчетном периоде. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

В информационных целях Исполнитель указывает величину резервируемой максимальной мощности отдельной строкой в счетах на оплату услуг по передаче электрической энергии, выставляемых Исполнителем Потребителю, для которого указанная величина подлежит определению.

1.1.5. **Иные владельцы электрических сетей (ИВЭС)** - лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя или *ТСО,* не оказывающие услуги по передаче электрической энергии в отсутствие установленного индивидуального тарифа.

1.1.6. **Фактически используемая мощность** - среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

1.1.7. **Бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства** - объекты электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен либо, если иное не предусмотрено законами, от права собственности на которые собственник отказался.

* 1. Иные термины и определения, используемые в настоящем Договоре, соответствуют значению, придаваемому им соответствующими нормативными правовыми актами в области электроэнергетики.
  2. При исполнении обязательств по настоящему Договору необходимо руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации и нормативно-техническими актами.

В случае если после заключения настоящего Договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие правила регулирования правоотношений, отличные от установленных настоящим Договором, императивные нормы таких нормативных правовых актов считаются согласованными Сторонами с момента вступления соответствующих нормативных правовых актов в законную силу.

**2. Предмет договора**

2.1. В рамках настоящего Договора Исполнитель обязуется оказывать Потребителю услуги по передаче электрической энергии посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, а также через технические устройства электрических сетей, принадлежащих организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, ИВЭС, бесхозяйных объектов, а Потребитель обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

Исполнитель оказывает Потребителю услуги по передаче электрической энергии, используя для этого электрические сети МУП «Карпогорская КЭС», расположенные на территории Пинежского района Архангельской области,а также электрические сети иных сетевых организаций, с которыми Исполнитель заключил договоры оказания услуг по передаче электрической энергии во исполнение настоящего Договора.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.2.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, технологически присоединенных непосредственно или опосредованно в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке поставки определена сторонами в Приложении № 1.

2.2.2. Порядок определения размера обязательств Потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии, включающий в себя сведения об объеме электрической энергии и мощности, используемом для определения размера обязательств, или порядок определения такого объема, а также порядок расчета стоимости услуг по передаче электрической энергии (и иных услуг), оказанных Исполнителем, определены в п. 6 настоящего Договора.

2.2.3. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется балансовой принадлежностью объектов электроэнергетики Исполнителя и Потребителя, в интересах которого заключен настоящий Договор, и фиксируется в документах о технологическом присоединении.

2.2.4. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения настоящего Договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по настоящему Договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала определены в Приложении № 1 к настоящему Договору.

2.2.5. Обязанность Потребителя по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации), определена в п. 3.4.23. настоящего Договора

2.2.6. Обязанность Потребителя, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики в установленном порядке и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих Потребителю на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителя, определена в п. 3 настоящего Договора.

2.2.7. Порядок взаимодействия Исполнителя и Потребителя при организации и осуществлении оперативно-технологического управления в соответствии с требованиями Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 августа 2018 года № 937.

2.3. Также Сторонами настоящего Договора должны быть согласованы следующие условия:

2.3.1. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя, установленная документами о технологическом присоединении, указана в Приложении № 1 к настоящему Договору.

2.3.2. Выделенный оператором передвижной радиотелефонной связи абонентской номер (номер мобильного телефона) и адрес электронной почты, предназначенные для направления Потребителю уведомления о введении полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

1. **Права и обязанности Сторон**
   1. **Стороны обязуются:**
      1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.
      2. Соблюдать условия и порядок оказания (потребления) услуг по передаче электрической энергии (мощности), установленные настоящим Договором.
      3. Производить взаимную сверку финансовых расчетов не позднее 18 (восемнадцатого) числа месяца, следующего за кварталом, в котором оказывались услуги по передаче электрической энергии, а также по требованию одной из Сторон путем составления акта сверки расчетов по настоящему Договору. Сторона, получившая акт сверки расчетов, должна в течение 3 (трех) рабочих дней рассмотреть, подписать и направить его другой Стороне по факсу или по электронной почте, с одновременным направлением оригинала акта способом, позволяющим подтвердить его получения адресатом.
      4. Соблюдать требования субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего Договора.
      5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.1.6. В случае выявления законным владельцем электроустановок (Исполнителем, Потребителем) неисправностей в электроустановках (в границах своих сетей или территории), нарушений схемы учета электрической энергии (мощности), неисправностей в измерительных комплексах, в том числе в приборах учета, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору, а также нарушения защитных и пломбирующих устройств элементов измерительных комплексов электрической энергии, возникновении аварийных ситуаций, связанных с отключением питающих линий и повреждением оборудования Стороны незамедлительно информируют об этом друг друга любым доступным способом (телефон, факс, электронная почта, указанные в п. 2.4.3 настоящего Договора), с последующим письменным подтверждением в течение 3 (трех) рабочих дней.

3.1.7. Выполнять иные обязательства, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

* 1. **Исполнитель обязуется:**
     1. Обеспечить передачу электрической энергии в точки поставки Потребителя в пределах максимальной мощности, указанных в Приложении № 1 к  настоящему Договору, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони, а также осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителя.
     2. По окончании каждого расчетного периода и в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, определять объемы переданной Потребителю электрической энергии.
     3. Определять в порядке, устанавливаемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя. Указанные характеристики определяются сетевой организацией (для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже), либо сетевой организацией совместно с субъектом оперативно-диспетчерского управления (для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ).
     4. Незамедлительно информировать Потребителя об аварийных ситуациях в электрических сетях. Уведомить Потребителя о сроках ограничения режима потребления электрической энергии в связи с проведением плановых, текущих и капитальных ремонтов на энергетических объектах Исполнителя в срок, не позднее 3 (трех) рабочих дней до их начала, в случае если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления Потребителя.
     5. Разрабатывать в установленном законодательством Российской Федерации порядке ежегодные графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).
     6. В случае включения Потребителя в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) направлять ему в срок до 20 сентября выписки из утвержденных графиков аварийного ограничения на период с 01 октября текущего года по 30 сентября следующего года.
     7. Направлять Потребителю в 15-дневный срок ответы на поступившие от него жалобы и заявления по вопросам исполнения условий настоящего Договора.
     8. Проводить проверки состояния приборов учета Потребителя.
     9. Обеспечить работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационных требований, установленных законодательством Российской Федерации, систем учета электрической энергии, находящихся на балансе Исполнителя.
     10. В порядке, установленном законодательством Российской Федерации, обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Потребителя, с учетом режима работы Исполнителя, в пункты контроля и учета количества (определенные в Приложении № 1 к настоящему Договору) и качества переданной электрической энергии для:
* их проверки;
* снятия показаний с приборов учета, в том числе контрольных;
* контроля над соблюдением установленных режимов потребления электрической энергии и соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности. Информировать потребителя услуг, в порядке и сроки, установленные настоящим Договором, об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.
  + 1. Направлять Потребителю для оформления акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц с приложением расчета объема оказанных услуг по передаче электрической энергии до 5 (пятого) числа месяца, следующего за расчетным, и счет-фактуру в сроки, установленные ст. 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

В случае внесения сетевой организацией в ранее выставленные первичные документы изменений, связанных с арифметической, технической, расчетной ошибкой, Потребителю направляются сопроводительным письмом исправленный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии с указанием даты исправления и исправленный счет-фактура, выписанный согласно требованиям действующего законодательства Российской Федерации.

При изменении стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии, в том числе в случае изменения цены (тарифа) и (или) уточнении количества (объема) оказанных услуг, Исполнитель выставляет Потребителю корректировочный счет-фактуру в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

* + 1. Направлять Потребителю для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером (или лицами, имеющими право подписи) и скрепленный печатью сетевой организации акт сверки расчетов по настоящему Договору до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.
    2. Согласовывать при отсутствии возражений, в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения соответствующих документов, предложенный Потребителем расчетный способ определения объема потребления электрической энергии. При наличии возражений направлять Потребителю мотивированный отказ.
    3. Оборудовать точки поставки, учет электрической энергии в которых организован (или должен быть организован в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок) в границах балансовой принадлежности Исполнителя, средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими требованиям, установленным действующим законодательством Российской Федерации.
    4. Осуществлять обслуживание, контроль технического состояния и замену средств измерения коммерческого учета, в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и  кабельных линий электропередачи, приборов учета электрической энергии, установленными документом о технологическом присоединении, в присутствии Потребителя.
    5. Обеспечивать сохранность, целостность и обслуживание средств измерения коммерческого учета, установленных в границах балансовой принадлежности Исполнителя.
    6. Обеспечивать участие полномочных представителей Исполнителя при снятии показаний приборов учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя, с оформлением соответствующих актов.
    7. В течение 10 рабочих дней со дня получения проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони рассмотреть его, подписать и направить 1 экземпляр Потребителю. При необходимости проведения осмотра (обследования) энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий Договор, указанный срок может быть продлен, но не более чем на 10 рабочих дней.

При возникновении у Исполнителя обоснованных претензий к акту согласования технологической и (или) аварийной брони направлять мотивированный отказ от его согласования.

3.2.19. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

* 1. **Исполнитель имеет право:**
     1. Осуществлять проверку достоверности данных, представленных Потребителем в рамках исполнения настоящего Договора.
     2. Устанавливать Потребителю значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) и осуществлять контроль соблюдения Потребителем установленных режимов потребления электрической энергии и соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.
     3. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе по снятию показаний приборов учета электрической энергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за  расчетный период электрической энергии и иных обязательств, связанных с обеспечением надлежащего учета электрической энергии. При этом Исполнитель несет ответственность перед Потребителем за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств как за свои собственные.
     4. Взыскивать с Потребителя убытки в размере реального ущерба, возникшие по причине превышения Потребителем величины максимальной мощности.
     5. В случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, настоящим Договором, приостанавливать передачу электрической энергии путем введения Потребителю полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.
     6. Выдавать Потребителю предписания на устранение нарушений в цепях учета находящегося на его балансе, выявленных представителем Исполнителя или любой другой организацией, имеющей соответствующие полномочия.
     7. Беспрепятственного доступа по служебным удостоверениям в  сопровождении представителей Потребителя к электроустановкам, системам коммерческого учета, системам контроля качества электрической энергии Потребителя для:
* контроля соблюдения предусмотренного настоящим Договором режима потребления электрической энергии (мощности);
* проверки поддержания в надлежащем техническом состоянии принадлежащих Потребителю средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии и соблюдения требований, установленных для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств;
* контроля соблюдения заданных в установленном порядке требований к установке устройств релейной защиты и автоматики;
* контроля проведения квалифицированным персоналом Потребителя мероприятий по полному и (или) частичному ограничению потребления электрической энергии по требованию сетевой организации в случаях, предусмотренных в п. 5.1 настоящего Договора, с опломбированием отключенных Потребителем электроустановок;
* для обслуживания электрических сетей и установок, находящихся в собственности и/или эксплуатационной ответственности Исполнителя, при их наличии на территории Потребителя;
* для проведения инструментальной проверки расчетных приборов учета не  чаще 1 раза в месяц, которая включает в себя визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств, места установки и схем соединения приборов учета Потребителя, проверку соответствия приборов учета требованиям законодательства Российской Федерации, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учета.
  1. **Потребитель обязуется:**

3.4.1. Соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора режим потребления (производства) электрической энергии (мощности), предусмотренный требованиями, установленными в документах о технологическом присоединении.

3.4.2. Своевременно и в полном размере оплачивать услуги Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) в размере и сроки, установленные настоящим Договором.

3.4.3. Рассматривать в течение 10 (десяти) рабочих дней поступившие от Исполнителя акты сверки взаимных расчетов за оказанные услуги, подписать и направить их Исполнителю по факсу или по электронной почте, с одновременным направлением оригиналов актов способом, подтверждающим их получение.

3.4.5. Рассматривать в течении 5 (пяти) рабочих дней поступившие от Исполнителя акты об оказании услуг за расчетный период. Направить в адрес исполнителя подписанные акты об оказании услуг за  расчетный период либо мотивированный отказ от подписания акта (возражения) с указанием причин разногласий.

3.4.6. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.4.7. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.4.8. Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

3.4.9. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств);

3.4.10. Выполнять команды Исполнителя и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя в  ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от Исполнителя соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.

3.4.11. Предоставлять Исполнителю технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования Потребителя).

3.4.12. Предоставлять Исполнителю копии документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения объектами электросетевого хозяйства, технологическое присоединение которых осуществлено к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.4.13. Предоставить Исполнителю список лиц, имеющих право вести оперативные переговоры по вопросам передаваемой на энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии, с указанием телефонных номеров (в том числе сотовых) и адреса электронной почты. Обеспечить прием информации по указанным телефонным номерам.

3.4.14. Незамедлительно информировать Исполнителя об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на них, приводящем к изменению эксплуатационного состояния оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении Исполнителя не позднее 2 (двух) рабочих дней до начала работ, находящегося в оперативном управлении или ведении системного оператора - не позднее 10 (десяти) дней до начала работ.

Информировать сетевую организацию об объеме участия в противоаварийном и автоматическом режимном управлении, а также о перечне и мощности электроприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

Согласовывать предложенные сетевой организацией сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения Потребителю полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

3.4.15. Выполнять команды Исполнителя, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от Исполнителя соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.

3.4.16. Обеспечить беспрепятственный допуск, в соответствии с режимом работы Потребителя, к приборам учета электрической энергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, уполномоченных представителей Исполнителя в целях осуществления ими контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электрической энергии (мощности), проведения замеров по определению качества электрической энергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных приборов учета электрической энергии (мощности) на месте установки, установки пломб и/или знаков визуального контроля на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии или восстановления энергоснабжения.

3.4.17. Урегулировать с Исполнителем вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и нормативно-правовыми актами.

3.4.18. Соблюдать установленный актом согласования технологической и (или) аварийной брони режим потребления электрической энергии (мощности), а  также уровень нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.4.19. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Исполнителя в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к  экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящегося к категории потребителей, перечисленных в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее - Правила ограничения режима потребления электрической энергии), отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных Правилами недискриминационного доступа, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861, оснований для изменения такого акта.

3.4.20. Передавать Исполнителю показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя.

3.4.21. Согласовывать с Исполнителем объемы переданной электрической энергии в порядке и сроки, определенные в п. 4 настоящего Договора.

3.4.22. В течение 5 (пяти) рабочих дней, с момента получения акта об оказании услуг по передаче электрической энергии от Исполнителя, рассмотреть его и при отсутствии претензий подписать представленный акт и направить его Исполнителю по факсу или по электронной почте, одновременно направив оригинал акта способом, позволяющим подтвердить его получение адресатом.

При возникновении обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг направлять Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг вместе с актом об оказании услуг, подписанным в неоспариваемой части.

3.4.23. Оборудовать точки поставки, учет электрической энергии в которых организован (или должен быть организован в соответствии с требованиями правил устройства электроустановок) в границах балансовой принадлежности Потребителя, средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям.

3.4.24. Обеспечивать соблюдение установленного законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия Сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;

- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;

- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечения поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;

- восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;

- передачи данных приборов учета, если по условиям настоящего Договора такая обязанность возложена на Потребителя;

- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

**3.5. Потребитель имеет право:**

3.5.1. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности электросети показателей качества электрической энергии (ПКЭ) в соответствии техническим регламентами и иными обязательными требованиями.

3.5.2. Направлять Исполнителю заявку о выборе варианта тарифа для определения варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный/двухставочный) на период тарифного регулирования путем направления письменного уведомления Исполнителю не позднее 1 месяца со дня официального опубликования решений Агентства по тарифам и ценам Архангельской области об установлении соответствующих цен (тарифов).

3.5.3. Производить по согласованию с Исполнителем проверку (с составлением акта) и замену приборов расчетного учета, находящихся на балансе Потребителя.

* + 1. В случае если Потребителю требуется установка приборов учета на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, Потребитель вправе направить в адрес Исполнителя заявление о необходимости оборудования точки поставки приборами учета с указанием подлежащей оборудованию точки поставки и необходимых технических требований к приборам учета.

Потребитель вправе самостоятельно либо с привлечением третьих лиц произвести работы по оборудованию точки поставки приборами учета в соответствии с выданными Исполнителем техническими условиями на проведение работ по оборудованию точки поставки приборами учета.

3.5.5. Осуществлять иные права, вытекающие из обязанностей Исполнителя, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

**4. Учет электрической энергии**

* 1. Ежемесячно Исполнитель определяет объемы переданной электрической энергии.

При выявлении факта осуществления безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии Потребителем, Исполнителем составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии и направляется Потребителю.

* 1. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов учета и другого электрооборудования осуществляются в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, приборов учета электрической энергии, установленными в документах о технологическом присоединении.
  2. Количество электрической энергии (мощности), переданной Потребителю по сетям Исполнителя (а также при опосредованном присоединении через ИВЭС, устройства производителя электроэнергии, бесхозяйные сети), определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут последнего календарного дня расчетного периода по местному времени по показаниям соответствующих приборов учета электрической энергии, а также на основании данных, полученных с применением расчетных способов.

Показания приборов учета электрической энергии и расчет величин максимальной мощности, заносятся Исполнителем в ведомости снятия показаний и расчета величин максимальной мощности. Исполнитель на основании информации, содержащейся в указанных ведомостях, формирует сводные акты первичного учета электрической энергии и мощности.

На основании сводных актов, а также с учетом данных, полученных   
с применением расчетных способов, составляется Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии.

* 1. Сторона, намеревающаяся осуществить какое-либо вмешательство в работу прибора учета электрической энергии и (или) измерительного комплекса (замена, обслуживание, поверка приборов учета электрической энергии и др.), обязана предварительно согласовать свои действия с другой Стороной по Договору.

**5. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии**

5.1. Исполнитель приостанавливает оказание услуг по передаче электрической энергии путем ввода ограничения режима потребления электрической энергии при наступлении обстоятельств, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442.

5.2. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442.

5.3. Потребитель предоставляет Исполнителю следующие сведения, предназначенные для отправления ему уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии и являющиеся существенными условиями договора (выбранный способ отметить):

- номер мобильного телефона \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

- адрес электронной почты\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

5.4. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления в случаях, установленных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, осуществляется одним из следующих способов:

путем направления смс-сообщения на номер мобильного телефона, указанный в п.5.3. Договора;

направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в п. 5.3 Договора:

5.5. Потребитель читается уведомленным надлежащим образом в сроки, установленные в п.8 Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии

1. **Объем, Стоимость и порядок оплаты потребителем оказываемых услуг по договору**

6.1. Стоимость услуг по договору.

6.1.1. На момент заключения настоящего Договора планируемая цена составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, в том числе НДС 20 %.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии на период с « » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_ года по « » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_ года определяется на основании тарифов, утвержденных постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (без НДС):

1 полугодие:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Тарифные группы | Единица измерения | СН-II | НН |
| Одноставочный тариф | руб/КВт\*час |  |  |

II полугодие:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Тарифные группы | Единица измерения | СН-II | НН |
| Одноставочный тариф | руб/КВт\*час |  |  |

6.1.2. В случае изменения тарифа на передачу электрической энергии в Договор вносятся изменения путем подписания дополнительного Соглашения, а измененные тарифы вводится в действие со дня их установления.

6.1.3. На момент заключения настоящего Договора Сторонами согласован одноставочный вариант тарифа.

Потребитель вправе выбрать вариант тарифа (одноставочный, двухставочный) на период регулирования путем направления письменного уведомления в адрес Гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Исполнитель на основании уведомления Потребителя о смене варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии формирует и направляет Потребителю дополнительное соглашение к Договору.

Выбранный Потребителем вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

При отсутствии уведомления об изменении тарифа расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не будет установлено по взаимному соглашению Сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

В расчетном периоде регулирования допускается изменение варианта тарифа:

- по взаимному соглашению Сторон;

- в случаях, предусмотренных законодательством РФ.

6.1.4. Стоимость услуг по Договору при одноставочном тарифе определяется по формуле:



где:

 - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии j-го уровня напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для потребителей, руб/кВт.ч.

 - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителя, подключенного на j-ом уровне напряжения, кВт.ч.

 - количество уровней напряжения.

6.2. Порядок определения объема оказанных услуг по настоящему Договору, сроки и размеры платежей по оплате услуг, оказанных Исполнителем:

6.2.1. Расчеты за оказанные по настоящему Договору услуги производятся по  тарифам, установленным Агентством по тарифам и ценам Архангельской области.

6.2.2. Исполнитель на основании переданных Потребителем показаний расчетных приборов учета в срок не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным, представляет Потребителю:

- Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц;

- Ведомость расчета объемов переданной электроэнергии за расчетный период;

- счёт-фактуру на оплату оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчётный период.

Потребитель обязан в течение 5 календарных дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 5.7.2. настоящего Контракта, рассмотреть, подписать представленные документы и направить подписанный экземпляр каждого из актов и Ведомости в адрес Исполнителя.

6.2.3. При возникновении у Потребителя обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг он обязан: оформить претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг, сделать соответствующую отметку «с протоколом разногласий» в акте (актах), подписать акт (акты) и направить его (их) вместе с претензией Исполнителю в течение 5 календарных дней.

6.2.4. По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы оказанных услуг оформляются протоколом урегулирования разногласий.

6.2.5. Внесение исправлений в ранее подписанные без разногласий с двух сторон Акты об оказании услуг по передаче допускается в следующих случаях:

- при выявлении арифметических ошибок, опечаток;

- при выявлении ошибок при формировании объемов оказанных услуг.

Подписание корректировочного акта допускается при изменении тарифов на услуги по передаче электрической энергии регулирующими органами, либо уточнения объема оказанных услуг.

Внесение корректировок в акты об оказании услуг, осуществляется путем подписания корректировочных актов.

В качестве обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг по передаче электрической энергии могут рассматриваться:

а) непредставление Исполнителем Ведомости расчета объемов переданной электроэнергии за расчетный период;

б) определение Исполнителем объемов переданной электрической энергии (мощности) способом, не согласованным Сторонами.

6.2.7. Потребитель производит оплату по выставленному счету в следующем порядке:

- расчет производится до 25 числа месяца, следующего за расчетным, исходя из фактических объемов переданной электрической энергии, указанных в Акте об оказании услуг по передаче электрической энергии.

6.2.7. Услуги, оказанные Исполнителем по настоящему Договору облагаются НДС, рассчитываемым в соответствии с действующим законодательством РФ.

Оплата оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Контракту производится Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя на основании выставленного Исполнителем счета на оплату. Услуги считаются оплаченными с момента поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

6.2.8. Счет на оплату формируется Исполнителем на основании Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период

Потребитель, производящий оплату оказанных Исполнителю услуг по передаче электрической энергии, обязан обеспечить отражение в платежном документе информацию о:

- реквизитах (номер, дата) настоящего государственного контракта;

- периоде (год, месяц), за который производится оплата за оказанные услуги по передаче электрической энергии.

При отсутствии в платежном документе в назначении платежа ссылки на период (год, месяц) за который осуществляется оплата, либо в случае некорректного указания назначения платежа (фактическая сумма платежа за указанный в назначении платежа период, превышает сумму, выставленную Исполнителем, за аналогичный период и прочее) полученные денежные средства (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке погашения) распределяются следующим образом:

- в первую очередь погашается дебиторская задолженность, начиная от более ранних периодов образования;

- при превышении суммы платежа величины образовавшейся на начало расчетного месяца дебиторской задолженности, сумма превышения относится в счет погашения текущих обязательств;

- при превышении суммы платежа величины образовавшейся дебиторской задолженности и величины обязательств по текущему месяцу, сумма превышения относится в счет погашения обязательств будущих периодов.

**7.  Ответственность сторон**

7.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора в соответствии с условиями настоящего Договора и действующим законодательством Российской Федерации.

7.2. При неисполнении обязательств по настоящему Договору, Исполнитель несет ответственность только в том случае, если причиной неисполнения явилась неисправность в зоне эксплуатационной ответственности Исполнителя.

7.3. Потребитель несет ответственность за ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии, приобретенной в рамках соответствующих договоров у продавцов электрической энергии, а также иных обязательств, ненадлежащее исполнение которых затруднит или сделает невозможным, в свою очередь, выполнение Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору. При возникновении такой ситуации Исполнитель не несет перед Потребителем ответственности за приостановление (прекращение) режима подачи электрической энергии на энергопринимающие устройства Потребителя.

7.4. Исполнитель не несет материальной ответственности перед Потребителем в случае недоотпуска электрической энергии, вызванного:

а) введением в действие аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и (или) действием противоаварийной автоматики;

б) неправильными действиями персонала Потребителя и (или) третьих лиц;

в) действием автоматики и РЗА, вызванными неисправностями в сетях Потребителя;

г) ограничением режима потребления электрической энергии за ненадлежащее исполнение Потребителем условий Договора либо вследствие исполнения заявок продавцов электрической энергии, поданных Исполнителю с соблюдением норм действующего законодательства Российской Федерации и (или) положений соответствующих договоров, заключенных указанными лицами с Потребителем.

д) в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

7.5. За несвоевременное и (или) не полное исполнение обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии, предусмотренных настоящим Договором, Потребитель обязан уплатить Исполнителю санкции в размере, установленном действующим законодательством Российской Федерации, за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

**8. ДЕЙСТВИЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ**

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, то есть чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению. К числу таких обстоятельств (в том числе, но не ограничиваясь) относятся: пожар, наводнение, землетрясение, эпидемии, войны, военные действия, ураган, террористический акт, диверсия, запрет компетентных органов на деятельность Сторон.

8.2. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую Сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

8.3. Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами, сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

**9. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ**

9.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора, будут по возможности разрешаться путём переговоров. В случае, если законом предусмотрен обязательный досудебный претензионный порядок урегулирования споров, Сторона, права которой нарушены, до обращения в суд обязана предъявить другой Стороне письменную претензию с изложением своих требований. При необходимости к претензии прилагаются документы, подтверждающие выявленные нарушения, и документы, удостоверяющие полномочия представителя Стороны – отправителя претензии.

Срок рассмотрения претензии – 30 (тридцать) рабочих дней со дня ее получения. Если в указанный срок требования полностью не удовлетворены, требующая Сторона вправе обратиться за судебной защитой.

Претензии, а также ответы на претензии направляются адресату в порядке, определенном законодательством, а если такой порядок не определен – заказным письмом с уведомлением о вручении или иными средствами связи, обеспечивающими фиксирование их направления и получения адресатом, либо вручаются адресату (уполномоченному представителю адресата) под расписку. В целях оперативного информирования Стороны о претензионных требованиях копия (сканированный документ) претензии может быть направлена ему по электронной почте.

9.2. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, не урегулированные в процессе проводимых с участием Сторон переговоров, подлежат рассмотрению в арбитражном суде Арханельской области.

**10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА, СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ**

10.1. Договор вступает в силу с « » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201 года и действует по « » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201 года (включительно).

10.2. Сроки оказания услуг по передаче электрической энергии (иных услуг) совпадают со сроками действия настоящего Договора.

При этом обязательным условием для начала оказания Исполнителем услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору является начало исполнения Потребителем договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии. Потребитель обязан до начала оказания услуг по настоящему Договору предоставить Исполнителю копию договора (выписку из договора) купли-продажи (поставки, иного) электрической энергии, заверенные печатью (при наличии) и подписью уполномоченного лица Потребителя, заключенных в установленном порядке, на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии в отношении точек поставки по настоящему Договору.

10.3. В случае, если за 2 (две) недели до окончания срока действия настоящего Договора ни одной из Сторон не будет заявлено о расторжении или изменении условий настоящего Договора, он считается пролонгированным на следующие 12 (двенадцать) месяцев на прежних условиях. Данное условие о пролонгации может применяться Сторонами неограниченное число раз.

10.4. В случае если одной из Сторон до окончания срока действия настоящего Договора внесено предложение о заключении нового договора, отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

10.5. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении Потребителя путем введения полного ограничения режима потребления электрической энергии с даты, указанной в уведомлении продавца электрической энергии о расторжении договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенного ранее между таким лицом и Потребителем. В случае получения Исполнителем уведомления продавца электрической энергии, позднее указанной в нем даты введение ограничения режима потребления электрической энергии, осуществляется Исполнителем по истечении 3 (трех) рабочих дней после получения им указанного в настоящем пункте уведомления.

**11. Заключительные положения**

11.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего Договора, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия настоящего Договора и в течение трех лет после его окончания.

11.2. Каждая из Сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения Стороны, при смене руководителя, при изменении банковских и почтовых реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, при открытии в отношении Стороны процедур банкротства, в срок не более 10 дней с момента принятия решения (внесения изменений и др.) обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях (произошедших изменениях и др.). При неисполнении данной обязанности действия, осуществленные контрагентом (во исполнение того или иного обязательства, предусмотренного настоящим Договором), исходя из имеющейся у него информации о другой Стороне (его данных, реквизитах), свидетельствуют о надлежащем исполнении таким лицом соответствующего договорного обязательства.

11.3. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

11.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами.

11.5. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

**12. Приложения к Договору**

12.1. Все приложения, указанные в настоящем разделе, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

12.1.1. Приложение № 1 «Точки поставки (присоединения) и существенные условия Договора».

**13. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН.**

|  |  |
| --- | --- |
| **Исполнитель:**    МУП «Карпогорская КЭС»  164600 с. Карпогоры, ул. Победы, д. 26  р/счет 40702810504090101036  Архангельское ОСБ 8637  г. Архангельск  БИК 041117601 КПП 291901001  ИНН 2919000120  ОКПО 03216775  ОКОНХ 11170  Директор    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ С.А. Кочнев/ | **Потребитель** |

Приложение № 1

К Договору № \_\_\_\_\_\_\_

от « » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_201\_ года

«Точки поставки (присоединения) и существенные условия Договора».

**Потребитель: Муниципальное казенное учреждение «Хозяйственная служба администрации района»**

| № п/п | Наименование  Объекта  электропотребления, адрес | Точка поставки-граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между | Наименование эл.установки,  к которой подключен объект. Уровень напряжения центра питания. | Место  установки  расчетного учета | Тип и № расчетного эл.счетчика, № измеряемого параметра | Трансформаторы напряжения | Трансфор-матор  тока, | Расчет-ный коэффи-циент | Потери х.х. трансформатора, кВт.ч., ежемесячно | Потери КЗ, ЛЭП, % | Максимальная мощ-ность,  кВт | Часы работы в сутки | Категория  эл. снаб-жения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Исполнитель: Потребитель:

МУП «Карпогорская КЭС» Директор\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.А. Кочнев

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |