**ТИПОВОЙ ДОГОВОР**

ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

с. Карпогоры « » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202 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\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемый 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:

**"сетевые организации"** - организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

**"потребитель"** - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд;

"**энергопринимающие устройства потребителя"** - находящиеся у потребителя аппараты, агрегаты, механизмы, устройства и иное оборудование (или их комплекс), предназначенные для преобразования электрической энергии в другой вид энергии в целях использования (потребления) и имеющие между собой электрические связи.

**"точка поставки"** - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики);

**"точка присоединения к электрической сети"** - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации;

**«измерительный комплекс»** - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов, предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки;

"**бездоговорное потребление электрической энергии"** - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, потребление электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии";

**"безучетное потребление"** - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором оказания услуг по передаче электрической энергии и настоящим документом порядка учета электрической энергии со стороны потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены), системы учета, компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда в соответствии с настоящим документом прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности потребителя и (или) в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на потребителя, а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности потребителя подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка потребителя подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

**2. Предмет договора**

2.1.Услуги по передаче электрической энергии. В рамках договора сетевая организация обязуется осуществить комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, а потребитель услуг - оплатить их 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 и категория надежности 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, указываемая в Приложении № 1 к Договору.

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 разделе 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. Обязанности сторон по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии (мощности) (измерительных комплексов), соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета электрической энергии (мощности) (измерительным комплексом), либо в случае, если установленные приборы учета электрической энергии (мощности) (измерительный комплекс) не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации), в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;

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.

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.

2.2.8. Неустойка в размере и в случаях, которые предусмотрены разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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

2.3.1. 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.

2.3.2. Порядок, форматы и протоколы обмена данными между сторонами в рамках функционирования интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в отношении приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

1. **Права и обязанности Сторон**
   1. **При исполнении договора Исполнитель обязуется:**

3.1.1. Обеспечить передачу электрической энергии в точке поставки потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор), качество и параметры которой должны соответствовать обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики, с соблюдением величин аварийной и технологической брони;

3.1.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор);

3.1.3. Определять в порядке, установленном Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств), в отношении которых заключен договор, если документами о технологическом присоединении таких устройств предусмотрены требования к регулированию реактивной мощности, самостоятельно, если такие энергопринимающие устройства присоединены к объектам электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и ниже, а в случае если энергопринимающие устройства присоединены к объектам электросетевого хозяйства напряжением выше 35 кВ - с учетом заданных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике значений соотношения потребления активной и реактивной мощности на шинах напряжением 110 кВ и выше объектов электросетевого хозяйства данной сетевой организации;

3.1.4. В порядке и сроки, установленные договором, информировать потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору;

3.1.5. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей потребителей услуг в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной данному потребителю, в порядке и случаях, установленных договором;

3.1.6. Осуществлять коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии";

3.1.7. Предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в порядке и случаях, которые установлены правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), предусмотренными пунктом 1 статьи 21 Федерального закона "Об электроэнергетике";

3.1.8. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и во всех точках поставки, в которых установлены и введены в эксплуатацию приборы учета (измерительные комплексы).

* 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:**

3.3.1. Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности);

3.3.2. Оплачивать услуги сетевой организации по передаче электрической энергии в размере и сроки, которые определены разделом 6настоящего Договора;

3.3.3. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии (мощности) и измерительные трансформаторы, используемые для коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, в том числе обеспечивать сохранность и целостность установленных в отношении энергопринимающих устройств потребителя приборов учета электрической энергии (мощности) и (или) измерительных трансформаторов, а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, в случае если прибор учета и (или) измерительные трансформаторы установлены в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (границы земельного участка) (внутри помещений, границах балансовой и (или) эксплуатационной ответственности), и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств 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;

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

3.3.5. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) 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;

3.3.6. 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);

3.3.7. Выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

3.3.8. Представлять в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);

3.3.9. Информировать сетевую организацию в установленные договором сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них;

3.3.10. 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;

3.3.11. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных договором;

3.3.12. Обеспечивать соблюдение установленного в договоре в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

допуска установленного прибора учета (измерительного комплекса) в эксплуатацию;

эксплуатации установленного потребителем услуг прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора);

передачи показаний приборов учета;

сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации;

обеспечения доступа к месту установки прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора);

3.3.13. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии;

3.3.14. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор (за исключением энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых установлены и введены в эксплуатацию приборы учета (измерительные комплексы) после 1 июля 2020 г.), и представлять сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

3.3.15. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии), а также у потребителя электрической энергии, энергопринимающее устройство которого отнесено к первой категории надежности, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных настоящими Правилами оснований для изменения такого акта.

**3.4. Потребитель имеет право:**

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

3.4.2. 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).

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

3.4.4. 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.

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

1. **Учет электрической энергии**

4.1. Ежемесячно в порядке, установленном Сторонами в настоящем разделе, Исполнитель определяет объемы переданной электрической энергии.

Потребитель ежемесячно в 09 часов 00 минут 30 числа снимает показания расчетных приборов учета электрической энергии (если месяц не имеет соответствующего числа, то в последний день месяца), расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя, и передает их Исполнителю в течении этого дня всеми доступными средствами (электронная почта, факс, с последующим письменным подтверждением.

Допускается передача показаний расчетного прибора учета телефонограммой по следующим телефонам: 8(81856) 2 13 39, 8(81856) 2 27 62. При этом Потребитель обязан в течении трех рабочих дней с момента передачи показаний письменно подтвердить их по электронной почте, факсом либо на бумажном носителе.

В случае выпадения дня снятия показаний на нерабочий день показания снимаются и передаются на следующий за ним рабочий день.

4.2. 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.

4.3. В целях осуществления коммерческого учета электроэнергии по точкам поставки Стороны используют средства измерений электрической энергии, приведенные в Приложении № 1 к настоящему Договору.

4.4. При отсутствии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии, или в случае выявления неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета, определение фактической мощности и объема переданной электроэнергии производится расчетным способом в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

* 1. При выявлении факта осуществления безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии Потребителем Исполнитель составляет акт о неучтенном потреблении электрической энергии и направляет Потребителю.

4.6. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электрической энергии и мощности, переданной Сетевой организацией в сети Потребителя, определяется с учетом фактических потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Сетевой организацией и Потребителем и относится на счет организации, на балансе которой находится указанный участок сети. Расчет указанных потерь производится индивидуально по каждой точке поставки электрической энергии и мощности в сеть Сетевой организацией, в том числе согласно соответствующему «Акту разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон», либо согласованным расчетным способом.

4.7. 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 « » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202 года и действует по « » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202 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**  Заявитель  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (для юридических лиц - полное наименование)  (номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц)  ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность, фамилия, имя, отчество лица,  действующего от имени юридического лица)  (место нахождения)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (для индивидуальных предпринимателей - фамилия, имя, отчество)  (номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (серия, номер и дата выдачи паспорта или  иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации)  ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (место жительства)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (подпись)  М.П. |

Приложение № 1

к Договору № \_\_\_\_\_\_\_

от « » \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_ года

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

**Потребитель:**

| № 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

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