**Договор**

**оказания комплекса услуг, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности)**

**№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |
| --- | --- |
| г. Вологда | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г. |

**Общество с ограниченной ответственностью «Городская электросетевая компания»**, именуемое в дальнейшем **«Сетевая организация»**, в лице директора Егоркина Сергея Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,** именуемое в дальнейшем **«Потребитель**»,в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. **Общие положения.**

Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

***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 акте разграничения границ балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения границ балансовой принадлежности электросетей - 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.

***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.

***Котловой (единый) тариф*** – единый тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, для всех потребителей услуг, присоединенных по одному уровню напряжения, независимо от того, к сетям какой Сетевой организации они присоединены, расположенных на территории соответствующего субъекта РФ и принадлежащих к одной группе (категории) потребителей;

***Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей*** - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее - энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности.

***Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон*** - документ, составленный Сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

***Граница балансовой принадлежности*** - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок.

***Средства учета электрической энергии (средства учета****)* – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии и мощности (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме, показания которых в установленном настоящим Договором порядке используются для взаимных расчетов между Сторонами.

Перечень средств расчетного учета определен Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

***Заявленная мощность*** - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах.

***Присоединенная мощность*** – совокупная номинальная мощность присоединенных к электрической сети, в том числе опосредованно, трансформаторов и энергопринимающих устройств Потребителя, исчисляемая в мегавольтамперах (МВА).

***Максимальная мощность*** - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой Сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт) и согласованная Сторонами в Приложении №3 к настоящему Договору.

1. **Предмет Договора.**
   1. Сетевая организация обязуется оказывать Потребителю услуги по передаче электрической энергии в точках поставки, согласованных Сторонамив Приложении № 2 к настоящему договору, путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сетевой организации на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании.
   2. Стороны определили, что передача электрической энергии (мощности) производится в пределах заявленной мощности в точках поставки, но не более максимальной мощности, определённой в Приложении № 3.
   3. Оказание услуг по передаче электрической энергии в объёмах мощности, превышающей заявленную, подлежит согласованию с Сетевой организацией путём оформления дополнительного соглашения к настоящему Договору.
   4. Оказание услуг по передаче электрической энергии в объёмах мощности, превышающей максимальную, подлежит согласованию с Сетевой организацией путём заключения между Сетевой организацией и Потребителем отдельного договора технологического присоединения на увеличение максимальной мощности.
   5. Потребитель подтверждает, что приобретает электрическую энергию (мощность) для собственных нужд, и имеет на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные (в том числе, опосредованно) в установленном порядке к электрической сети Сетевой организацией.
   6. Местом оказания Сетевой организацией услуг по передаче электрической энергии являются электрические сети, расположенные на территории Вологодской области в точках поставки Потребителю электрической энергии (мощности) в которых, определяется объем переданной электрической энергии (мощности).
   7. Потребитель обязуется оплатить услуги Сетевой организации по передаче электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Договора, а также соблюдать предусмотренный настоящим Договором режим потребления электрической энергии (мощности).
   8. При исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются, в том числе (но, не ограничиваясь):

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 (ранее, далее – Основные положения розничных рынков);

- Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 (далее – Правила ограничения режима потребления);

- Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 (далее – Правила недискриминационного доступа);

- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 (далее – Правила технологического присоединения);

- Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 (ранее, далее – основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике);

- Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 13.01.2003 г. № 6;

- Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденными приказом Минтруда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 г. № 328Н;

* 1. В случае внесения изменений в законодательство РФ (в т.ч. в перечисленные в п.2.8

настоящего Договора правовые акты), условия настоящего Договора, урегулированные определенными правовыми актами, применяются с учетом произошедших в законодательстве уточнений и корректировок.

* 1. Стороны в Приложениях №1,2,3 определили следующие существенные условия настоящего Договора:
     1. Границы ответственности между Потребителем и Сетевой организацией за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, зафиксированные в «Акте разграничения границ балансовой принадлежности сторон и Акте разграничения эксплуатационной ответственности сторон» (Приложение №1 к Договору).
     2. Перечень точек поставки и средств измерения для коммерческого учета электрической энергии (Приложении № 2 к Договору).
     3. Величину максимальной мощности и плановые объемы передачи электрической энергии (мощности) (Приложении № 3 к Договору).
     4. Обязанность Потребителя (Сетевой организацией) обеспечить оборудование точек присоединения приборами учета активной и реактивной электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, средствами релейной защиты и противоаварийной автоматики, устройствами обеспечивающими регулирование реактивной мощности, а также обеспечить их работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек поставки, приборами учета, стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности).
     5. Однолинейные схемы электроснабжения Потребителя (Приложение №1 к Договору).
     6. Наличие акта о технологическом присоединении для вновь вводимых и реконструируемых электроустановок.
     7. Уровень расчетного напряжения для каждой точки присоединения (Приложение №2 к Договору).
     8. Параметры надежности передачи электрической энергии по настоящему Договору определяются Сторонами как соответствие совокупности параметров электрической энергии требованиям технических регламентов.
  2. В случае если после заключения настоящего Договора произойдет изменение состава точек поставки электрической энергии и существенных условий, указанных в пункте 2.10, то указанные изменения производятся в соответствующих приложениях к настоящему Договору путем оформления соответствующих изменений дополнительными соглашениями к настоящему Договору.

1. **Обязательства и права Сторон.**

**3.1 Сетевая организация обязуется:**

3.1.1. Обеспечить передачу электрической энергии и мощности, а также ее качество в соответствии с требованиями нормативных документов до точек поставки Потребителя в соответствии с согласованными параметрами надежности, с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств, с учетом величины максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, с учетом категории надежности при условии соблюдения Потребителем установленных режимов потребления электрической энергии и мощности и соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, согласно настоящего Договора.

1. Соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора требования по эксплуатации, установленные в технических условиях и правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей, в отношении находящихся в его собственности или на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, защиты оборудования и линий электропередачи, технологически присоединенных к энергоустановкам Потребителя.
2. Информировать Потребителя об аварийных ситуациях в электрических сетях Сетевой организации, влияющих на исполнение обязательств по Договору, и иных обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии.
3. Информировать Потребителя об объеме участия в автоматическом либо  
   оперативном противоаварийном управлении мощностью, а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя услуг, которые могут быть отключены  
   устройствами противоаварийной автоматики.
4. Согласовывать с Потребителем и уведомлять Потребителя о сроках проведения ремонтных и профилактических работ на принадлежащих Сетевой организации объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя, не позднее, чем за 2 (два) рабочих дня до даты (день и час) перерыва в подаче электроэнергии.
5. Разрабатывать в установленном действующим законодательством Российской  
   Федерации порядке ежегодные графики ограничения потребления и временного отключения  
   электрической энергии (мощности) в случае необходимости принятия неотложных мер по  
   предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в энергосистеме.
6. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Потребителя к приборам учета электрической энергии по предварительной заявке, направленной за 1 (один) рабочий день до даты предоставления допуска..
7. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, принадлежащих Сетевой организации на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии, изготовителем.
8. Выполнять иные обязательства, предусмотренные действующим законодательством.

**3.2. Потребитель обязуется:**

1. Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае, если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации);
2. Эксплуатировать находящиеся в его собственности или принадлежащие ему на ином законном основании технологически присоединенные энергетические установки в соответствии с техническими регламентами, правилами техники безопасности, ПУЭ, ПТЭЭП, и иными требованиями действующего законодательства Российской Федерации.
3. Обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих Потребителю на праве собственности или на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств связи и телемеханики, приборов учета электроэнергии и мощности,а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, связанных с передачей электроэнергии.

В случае нарушения сохранности пломб на приборах и цепях учета Потребителя Сетевая организация определяет объем переданной электроэнергии расчетным способом определения объема потребленной электрической энергии (мощности) в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 г. № 442 (далее по тексту Основные положения).

1. Обеспечить работоспособность средств учета электрической энергии и мощности, принадлежащих Потребителю на праве собственности или на ином предусмотренном законом основании, и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии, изготовителем, нормативными актами.
2. Обеспечить беспрепятственный допуск, в соответствии с режимом работы  
   предприятия, уполномоченных представителей Сетевой организации к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления Сетевой организацией контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов потребления электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, а также для проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии, составления акта о выявленном нарушении Основных положений.
3. Информировать Сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо  
   оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном  
   регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя услуг, которые могут быть отключены  
   устройствами противоаварийной автоматики.
4. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг Сетевой организации по тарифам, утвержденным Департаментом ТЭК и ТР Вологодской области на услуги Сетевой организации по передаче электрической энергии, в соответствии с Разделом 5 настоящего Договора.
5. Представлять Сетевой организации в сроки, установленные в письменных запросах, необходимую техническую информацию: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы и параметры устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, характеристики средств учета.
6. По запросу представлять Сетевой организации оперативные данные о технологических режимах работы, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации энергетических установок.
7. Незамедлительно уведомлять Сетевую организацию об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, с указанием сроков и объемов проведения аварийно-восстановительных работ.
8. Письменно сообщать Сетевой организации обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета в течение 24 часов с момента обнаружения.
9. Информировать Сетевую организацию и согласовывать сроки и объемы проведения плановых ремонтов на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации электроустановках Потребителя в срок не позднее 2 (двух) календарных дней до их начала.
10. Рассматривать и согласовывать предложенные Сетевой организацией  
    сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения  
    режима потребления Потребителя.
11. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Сетевой организации, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).
12. Обеспечивать соблюдение 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 в эксплуатацию;

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

- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение 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 показаний приборов учета;

- своевременного (не позже 2-ух рабочих дней) сообщать о выходе прибора учета из эксплуатации.

- обеспечивать сохранность и надлежащую эксплуатацию средств учета электрической энергии, установленных у Потребителя, право собственности на которые принадлежит Сетевой организации.

1. Предоставлять Сетевой организации ежегодно до 1 января «Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров». Своевременно доводить до Сетевой организации информацию обо всех изменениях, возникающих в «Списке лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров».
2. При подписании настоящего договора предоставить Сетевой организации для согласования и подписания величину максимальной мощности и плановые объемы передачи электрической энергии (Приложение № 3 к настоящему договору).
3. Соблюдать заданные Сетевой организацией и Субъектом оперативно-диспетчерского управления требования к установке устройств релейной защиты и автоматики.
4. Выполнять задания и предписания Сетевой организации, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения, при выводе электроустановок Сетевой организации в ремонт, а также в иных, установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, при получении от Сетевой организации соответствующего задания совершать действия по самоограничению своего потребления электроэнергии (мощности).
   * 1. Согласовать с Сетевой организацией величину расчетных потерь электрической энергии, рассчитанную в случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности для расчета величины потребленной электроэнергии к точке поставки.

3.2.21. Передавать Сетевой организации в соответствии с условиями заключенного Договора в согласованной форме и в установленном порядке показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя в первый рабочий день по окончанию расчетного периода.

* + 1. Потребитель обязан заключить новый договор об осуществлении технологического присоединения к сетям Сетевой организации, в случае превышения Потребителем величины максимальной мощности либо изменения схемы внешнего электроснабжения, а также при изменении категории надежности электроснабжения. Величина максимальной мощности определяется как равная или большая величина максимального значения превышения. При наличии электроприемников 1-й и 2-й категории надежности электроснабжения Потребитель обязан привести схему электроснабжения в соответствие с требованиями ПУЭ и технических условий (приложение к договору об осуществлении технологического присоединения). В случае несоблюдения требования, указанного в настоящем пункте, ответственность за возможные последствия возлагается на Потребителя.
    2. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности на основании приказа Министерства энергетики Российской Федерации № 380 от 23 июня 2015 года. В случае несоблюдения установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению с Сетевой организацией, Потребитель обязан установить и осуществлять обслуживание устройств, обеспечивающих автоматическое регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии с учетом соответствующего повышающего коэффициента. Размер и методика расчета повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и оформляется дополнительным соглашением к Договору.
    3. Потребитель обязан в сроки, согласованные с Сетевой организацией установить и осуществлять обслуживание компенсирующих устройств, обеспечивающих автоматическое регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии с учетом соответствующего повышающего коэффициента.
    4. Компенсировать убытки Сетевой организации, вызванные действием (бездействием) Потребителя, которое привело к отклонению от нормативного параметра реактивной энергии (мощности) в своих сетях для поддержания качества электрической энергии с коэффициентом активной мощности.
    5. Обеспечивать надлежащий учет электрической энергии в соответствии с  
       «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.
    6. Предоставлять по требованию Сетевой организации информацию, необходимую для  
       осуществления контроля потребления электроэнергии и мощности по приборам коммерческого учета и (или) по данным АИИС КУЭ.
    7. Направлять Сетевой организации письменное уведомление о дате расторжения с  
       Энергосбытовой компанией или Гарантирующим поставщиком договора купли-продажи  
       электрической энергии, а при необходимости и заявку на ограничение режима потребления электрической энергии в срок не позднее, чем за 10 (десять) календарных дней до момента расторжения указанного договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Сетевой организацией.

Если уведомление о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между Потребителем и Энергосбытовой компанией или Гарантирующим поставщиком получено Сетевой организацией от Потребителя позднее указанной в уведомлении даты расторжения, то введение полного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителю осуществляется Сетевой организацией в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

* + 1. Оплатить оказанные Сетевой организацией услуги по передаче электрической энергии, в случае отсутствия уведомления или несвоевременного уведомления Сетевой организации о расторжении договора купли-продажи электрической энергии, если Сетевая организация продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии, до даты получения уведомления от Потребителя.

Услуга по передаче электроэнергии, оказанная за период с момента расторжения договора купли-продажи электроэнергии, указанной в уведомлении, до даты получения уведомления Сетевой организацией, оплачивается Потребителем в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

* + 1. Направлять:

- плановые объемы электроэнергии на следующий календарный год в разрезе тарифных уровней напряжения, в точках поставки Потребителю не позднее 1 марта текущего года с возможностью последующей корректировки не позднее 1 августа текущего года в объемах заключенных договоров купли-продажи электрической энергии. Данная информация согласовывается Сетевой организацией и направляется в уполномоченный орган государственного регулирования тарифов субъекта РФ для использования в расчетах экономически-обоснованных уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии. При непредоставлении Потребителем Сетевой организации указанной информации в установленные сроки, Сетевая организация вправе принять в качестве заявленных на следующий год объемов услуг по передаче электроэнергии фактические объемы оказанных услуг в предыдущем периоде.

* + 1. Рассматривать в течение 3-х рабочих дней поступившие от Сетевой организации акты об оказании услуг за расчетный период.
    2. Выполнять предписания Сетевой организации, органов Ростехнадзора и иных уполномоченных органов о замене, поверке приборов учета электрической энергии, оснащении объектов потребления приборами учета электрической энергии, в том числе реактивной в точках поставки не оснащенных приборами учета, о мерах по выполнению норм законодательства об энергосбережении и повышении энергетической эффективности, в том числе в установленном законом порядке проведение обязательного энергоаудита.
    3. Письменно в пятидневный срок уведомить Энергосбытовую организацию (Гарантирующего поставщика) о заключении настоящего Договора с Сетевой организацией и урегулировать отношения с Гарантирующим поставщиком (Энергосбытовой организацией) по покупке электроэнергии.
    4. Предпринимать все необходимые меры по соблюдению прав иных Потребителей, в том числе присоединенных опосредованно, к объектам электросетевого хозяйства Потребителя.
    5. При устранении обстоятельств, явившихся основанием на введение ограничения режима потребления, уведомить Сетевую организацию до момента введения ограничения, в срок не позднее, чем за сутки до планируемого ввода ограничения режима потребления электроэнергии. При несоблюдении Потребителем указанного срока Сетевая организация вправе производить соответствующие мероприятия, а Потребитель обязан оплатить понесенные Сетевой организацией затраты на выполнение заявки.
    6. Выдавать уполномоченным представителям Сетевой организации доверенность в целях обеспечения беспрепятственного допуска их к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя.
    7. Приостанавливать передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии потребителям, опосредованно присоединенным через электроустановки, принадлежащие Потребителю, в том числе путем выполнения заявок Сетевой организации по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии опосредованно присоединенным потребителям и по возобновлению их электроснабжения. В случае, если Потребитель не исполняет или ненадлежащим образом исполняет заявки Сетевой организации по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления, количество электроэнергии, переданное (поставленное) опосредованно присоединенным потребителям с даты, указанной в заявке Сетевой организации, включается в объем переданной по настоящему договору электроэнергии и подлежит оплате Потребителем.
    8. Безусловно исполнять свои обязательства точно в установленные сроки, указанные в настоящем договоре, или в приложениях к настоящему договору.
  1. **Сетевая организация имеет право:**

1. Проводить проверку состояния приборов учета Потребителя в соответствии  
   нормативно-техническими документами и законодательством Российской Федерации.
2. Осуществлять проверку достоверности данных показаний средств учета, представленных Потребителем. В случае выявления фактов недостоверности данных повлекших за собой реальный ушерб Сетевой организации вправе предъявить Потребителю требование о возмещении таких убытков в полном объеме. Снятие показаний приборов учета электроэнергии производится представителями Сетевой организации и Потребителя одновременно и фиксируется в соответствующих первичных документах.
3. Приостанавливать в порядке, установленном законодательством и настоящим Договором, передачу электрической энергии Потребителю, в том числе в случае наличия просроченной задолженности по настоящему Договору и (или) по заявке гарантирующего поставщика (далее-ГП) или энергосбытовой компании (далее-ЭСО), с которой Потребитель заключил договор купли-продажи электроэнергии, путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии.
4. Привлекать третьих лиц для выполнения обязательств по снятию показаний  
   приборов учета электроэнергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электроэнергии и иных обязательств, связанных с обеспечением надлежащего учета электрической энергии с письменным уведомлением Потребителя.
5. Сетевая организация по окончании каждого расчетного периода определяет объемы переданной по Договору (поставленной Потребителю) электроэнергии и мощности на основании:

- показаний приборов учета Потребителя, полученных от Потребителя или снятых персоналом Сетевой организации. В случае расхождения в показаниях, полученных от Потребителя и снятых персоналом Сетевой организации, приоритетным считаются показания Сетевой организации.

1. Требовать от Потребителя производить необходимые переключения в  
   энергопринимающих устройствах Потребителя при введении ограничения.
2. Требовать предоставление доступа к средствам измерений электроэнергии  
   (мощности), расположенным в электроустановках Потребителя:

* для проверки работы измерительного комплекса коммерческого учета;
* для контроля над соблюдением установленных режимов электропотребления;

- для проверки соблюдения правил технической эксплуатации находящихся в собственности или ином законном основании Потребителя средств релейной защиты и  
противоаварийной автоматики, а также иных устройств, необходимых для поддержания  
требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, для проверки состояния средств измерений электроэнергии (мощности);

* для снятия показаний, в том числе контрольных показаний;
* для составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии (мощности).

1. Осуществлять ежемесячный контроль соблюдения Потребителем величины  
   заявленной мощности, указанной в Приложении №3 к Договору, а также значение максимальной мощности.

Замеры электрической мощности оформляются Актами замеров электрической мощности и подписываются представителями Сторон.

3.3.9. Контролировать режим потребления реактивной энергии (мощности) на предмет их соответствия предельным значениям, установленным приказом Министерства энергетики Российской Федерации № 380 от 23 июня 2015 года.

3.3.10. Устанавливать контрольные пломбы и знаки визуального контроля в электроустановках Потребителя при проверке измерительного комплекса коммерческого учета на:

* Клеммниках трансформаторов тока;
* Крышках клеммных колодок электросчетчиков;
* Крышках переходных коробок, где имеются цепи к электросчетчикам;
* Токовых цепях расчетных счетчиков в случаях, когда к трансформаторам тока  
  совместно со счетчиком присоединены электроизмерительные приборы и устройства защиты;
* Испытательных коробах с зажимами для шунтирования вторичных обмоток трансформаторов тока и местах соединения цепей напряжения при отключении расчетных счетчиков для их замены и поверки;
* Решетках на дверцах камер, где установлены трансформаторы тока;
* Решетках или дверцах камер, где установлены предохранители на стороне высокого и низкого напряжения трансформаторов напряжения, к которым присоединены расчетные счетчики;

- Приспособлениях и рукоятках приводов разъединителей трансформаторов напряжения, к которым присоединены расчетные счетчики.

1. Инициировать и/или производить отключение энергопринимающих устройств, принадлежащих Потребителю, осуществляющему безучетное (бездоговорное) потребление электрической энергии (мощности).
2. Принимать меры, направленные на возмещение причиненных Сетевой организации  
   убытков, при обнаружении фактов неучтенного (безучетного, бездоговорного) потребления электрической энергии (мощности).

**3.4.** **Потребитель имеет право:**

* + 1. Направлять своих представителей для совместного снятия показаний приборов

коммерческого учета в сетях Сетевой организации при предварительном согласовании.

* + 1. Увеличивать заявленные объемы мощности сверх мощности, разрешенной в  
       технических условиях, исключительно путем заключения Договора технологического присоединения по вновь вводимой мощности.

1. **Порядок учета электрической энергии.**
   1. Перечень точек поставки электрической энергии, используемых для определения объёмов передачи электроэнергии указывается в Приложении № 2 к настоящему Договору.
   2. Фактический объем переданной электрической энергии и мощности для расчетов между Сетевой организацией и Потребителем определяется по состоянию на последний календарный день расчетного периода путем снятия показаний средств учета и (или) данными АИИС КУЭ и подтверждается Сводным актом учета электрической энергии (Приложение № 5 к настоящему Договору).
   3. Сетевая организация и Потребитель на уровне ответственных за сбор данных согласовывают в соответствии с Приложением № 5 к настоящему договору доступными способами показания приборов учета по точкам поставки, указанных Приложении № 2 к настоящему договору.
   4. Акт снятия показаний приборов учета передается в адрес Потребителя в течение 3-х рабочих дней после его оформления путем факсимильной связи, с нарочным, а также иным способом, в т.ч. по электронной почте.
   5. В случае непредставления Сетевой организации Потребителем показаний расчетных приборов учета, объем потребления электроэнергии определяется в соответствии с п.166 Основных положений.
   6. При обнаружении неисправности в работе расчетного прибора учета, до момента устранения выявленных неисправностей учет электрической энергии производится в соответствии с действующим законодательством РФ. По факту обнаруженных неисправностей составляется соответствующий Акт, с указанием выявленных неисправностей, сроков его восстановления.
   7. При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей потери электроэнергии на участке сети от границы до места установки средств учета относятся на счет владельца электросети, на балансе которого находится указанный участок сети.
2. **Порядок оплаты и стоимость услуг по договору.**
3. Расчетным периодом по оплате услуг, оказываемых Сетевой организацией по настоящему Договору, считается 1 (Один) календарный месяц.
4. Сетевая организация в срок не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, предоставляет Потребителю:

* Сводный акт учета электрической энергии об объеме переданной электроэнергии через объекты электросетевого хозяйства Сетевой организации в 2-х экземплярах, по форме Приложения №5;
* Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии в 2-х экземплярах, по форме Приложения № 4;
* Акты безучетного потребления электрической энергии в случае наличия безучетного потребления электрической энергии в расчетном месяце или ранее;
* Счет-фактуру;
* Авансовый счет на предоплату.

1. Потребитель в течение 3-х рабочих дней со дня получения документов, перечисленных в п. 5.2 настоящего Договора, обязан рассмотреть представленные Сетевой организацией документы, рассмотреть их и при отсутствии претензий подписать представленные документы.
2. При возникновении у Потребителя обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг он обязан:

- сделать соответствующую отметку в акте об оказании услуг по передаче электрической энергии

(Приложение № 4 к Договору), указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг;

- подписать акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (Приложение № 4 к Договору) в неоспариваемой части;

- в течение 3 (трех) рабочих дней направить Сетевой организации подписанный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также претензии по объему и (или) качеству оказанных услуг.

1. Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3-х рабочих дней с даты урегулирования разногласий по объему и (или) качеству оказанных услуг.
2. Для оперативного рассмотрения документов Сетевая организация вправе направить документы Потребителю факсом на телефонный номер **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** или по электронной почте на адрес: **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.**
3. Оригиналы документов отправляются почтой или нарочным Сетевой организации под роспись по адресу: **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**
4. Документы могут быть переданы представителю Потребителя под роспись.
5. Непредставление или несвоевременное представление Потребителем претензий, подписанных документов свидетельствует о согласии Потребителя со всеми положениями, содержащимися в документах (в том числе, актах), представленных Сетевой организацией.
6. Стоимость услуг Сетевой организации по передаче электрической энергии определяется в соответствии с тарифами, установленными действующим законодательством и принятыми в сфере тарифного регулирования актами уполномоченных органов.

При использовании для расчетов одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям Сетевой организации за расчетный период (S) определяется следующим образом:

*S=T\*Wпо,*

где:

*T-* одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, руб./кВт\*ч;

*Wпо-*полезный отпуск электроэнергии в сети Потребителя (кВт\*ч), определяемый в порядке, установленном в разделе 4 настоящего Договора.

При использовании для расчетов двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям Сетевой организации за расчетный период (S) определяется следующим образом:

*S=Sсод+Sпотерь*

где:

*Sсод –* стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, определяемая путем умножения ставки на содержание сетей (руб./МВт\* месяц) на величину мощности (МВт), определяемой в соответствии с п. 15(1) «Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861.

*Sпотерь –*стоимость технологического расхода электрической энергии на ее передачу (потери), определяемая путем умножения ставки на оплату технологического расхода (потерь), руб. /МВт\*ч, на полезный отпуск электроэнергии в сети Потребителя (МВт\*ч), определяемый в порядке, установленном в разделе 4 настоящего Договора.

Сверх того уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с действующим законодательством РФ.

1. Для расчетов по настоящему Договору в момент его заключения Стороны согласовали применение \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тарифа на услуги по передаче электрической энергии установленного уполномоченным органом в сфере тарифного регулирования, группа потребителей: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ диапазон напряжения – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. Диапазоны напряжений определяются в соответствии с актами разграничения границ балансовой принадлежности электросетей и актами разграничения эксплуатационной ответственности сторон.
2. В случае установления субъектом Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов единых котловых тарифов на оказание услуг по передаче для определения стоимости услуг Сетевой организации по передаче электрической энергии право выбора тарифа принадлежит Потребителю. О выборе варианта тарифа (одноставочный или двухставочный) Потребитель письменно уведомляет Сетевую организацию в течение 30 календарных дней с момента опубликования тарифов на передачу электрической энергии. При отсутствии письменного уведомления стороны применяют вариант тарифов, действующих в предыдущий расчетный период.
3. Изменение органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления, если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения его в действие.
4. В случае изменения тарифа и определения принципов расчета платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям Сетевой организации, стоимость услуг определяется исходя из нового тарифа с момента его введения в действие и по определенному органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий принципу расчета.
5. Оплата услуг производится Потребителем в следующем порядке:
6. До 10 (Десятого) числа текущего месяца Сетевая организация направляет Потребителю авансовый счет на текущий месяц в размере 50% от объема переданной электрической энергии за предыдущий месяц. Авансовый счет подлежит безусловной оплате Потребителем в срок до 20-ого числа включительно текущего месяца. Сверх того уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с действующим законодательством РФ.
7. Окончательный расчет за расчетный месяц производится Потребителем до 15-ого числа включительно, следующего за расчетным месяцем, на основании выставленной Сетевой организацией счет-фактуре, исходя из объемов переданной электроэнергии, указанных в акте об оказании услуг по передаче электрической энергии (Приложение № 4 к Договору). Сверх того уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с действующим законодательством РФ.
8. При поступлении платежа (-ей) от Потребителя на расчетный счет Сетевой организации в случае, если в платежном поручении Потребителя на оплату услуг Сетевой организации не указано конкретное назначение платежа, поступившие денежные средства относятся в счет оплаты ранее возникших обязательств Потребителя в порядке календарной очередности их возникновения, в т.ч. и по штрафным санкциям. Излишне уплаченная за определенный период сумма относится в счет погашения задолженности за ранее оказанные услуги, а в случае отсутствия задолженности учитывается при последующих расчетах.
9. Сроком исполнения обязательств по оплате считается дата зачисления  
   денежных средств на расчетный счет Сетевой организации.
10. Стороны обязуются производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему договору, путем составления и подписания сторонами «Акта сверки взаимных расчетов по договору» не реже одного раза в 3 месяца в срок до 15-ого числа месяца, следующего за отчетным.
11. Оплату по настоящему Договору Потребитель производит на расчетные счета Сетевой организации по реквизитам, указанным в счете и счете-фактуре, направляемым Сетевой организацией Потребителю в порядке, предусмотренном в разделе 5 настоящего Договора.
    * + 1. **Порядок ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).**
12. Введение ограничения режима потребления передачи электрической энергии (полного и/или частичного) допускается в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.
13. Сетевая организация вправе в одностороннем порядке приостановить оказание услуг по передаче электрической энергии Потребителю в случаях:
    1. Возникновения у Потребителя задолженности по оплате услуг по настоящему договору, соответствующей одному периоду между установленными Договором сроками платежа, в том числе отсутствие оплаты авансового счета.
    2. При возникновении задолженности по Договору купли-продажи электрической энергии, при наличии соответствующего уведомления от энергосбытовой компании или гарантирующего поставщика с указанием размера задолженности Потребителя, предельного срока для ее погашения, а также предполагаемого срока введения ограничения режима потребления.
    3. Поступление от Потребителя заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно.
    4. Выявление неудовлетворительного состояния энергетических установок Потребителя, удостоверенного органом государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации. Об ограничении режима потребления электрической энергии по данному обстоятельству Сетевая организация обязана уведомить Потребителя в течение 3 (трех) дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 часа до введения указанных мер.
    5. Выявление гарантирующим поставщиком ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства.
    6. Присоединение Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам

электропотребляющего оборудования, повлекшее нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении. По данному обстоятельству ограничение режима потребления вводится в отношении присоединенного электропотребляющего оборудования.

* 1. Возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов.
  2. Необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Потребителя, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления.
  3. Невыполнение Потребителем условий настоящего Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности.
  4. Выявления фактов осуществления Потребителем безучетного потребления электрической энергии.
  5. Прекращение обязательств по оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по договору оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - прекращение обязательств сторон по договору), в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется оказание услуг по передаче электрической энергии.
  6. Нарушение Потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима

потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в пункте 6.2., послуживших основанием для его введения.

1. Письменное уведомление о приостановлении передачи электрической энергии направляется Потребителю не позднее, чем за 24 часа до даты предполагаемого приостановления передачи электрической энергии, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Сетевой организацией.
2. Допускается направление уведомления посредством факсимильной и (или) электронной связи, позволяющей достоверно установить, что оно исходит от Сетевой организации.
3. Для проведения плановых работ по техническому обслуживанию и ремонту технических устройств электрических сетей, в том числе требующих ограничение режима потребления электрической энергии, Стороны не позднее, чем за 10 дней до начала соответствующего периода, согласуют график ремонтов электрических сетей.
4. Сетевая организация, кроме того, уведомляет Потребителя о введении ограничения режима потребления электрической энергии, связанного с плановым ремонтом оборудования своих объектов (при необходимости) не позднее, чем за 2 рабочих дня. В уведомлении указываются срок и объем вводимого ограничения.
5. Для производства плановых работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования Сетевой организации Потребитель в соответствии с графиком ремонтов обеспечивает возможность отключить по согласованной схеме объекты электроэнергетики, технологически присоединенные к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации.
6. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных режимов по причине возникновения (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления без согласования с Потребителем при необходимости принятия неотложных мер, но с обязательным незамедлительным уведомлением Потребителя. В таких случаях аварийное ограничение вводится при условии невозможности предотвращения указанных обстоятельств путем использования технологических резервов мощности или изменения режима потребления потребителей с регулируемой нагрузкой. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.
7. Частичное ограничение режима потребления электрической энергии производится:
8. Потребителем в своих сетях самостоятельно под контролем Сетевой организации;
9. Сетевой организацией любым способом, в т.ч. с питающих центров энергосистемы в случае отказа Потребителя самостоятельно произвести ограничение режима потребления электроэнергии, по истечении указанного в уведомлении срока о введении ограничения режима потребления электрической энергии, направленном Сетевой организацией Потребителю, либо в случае введения аварийных ограничений без предварительного уведомления.
   * + 1. **Ответственность сторон.**
10. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ. Сторона, нарушившая обязательства по настоящему Договору, при наличии вины обязана возместить причиненный этим реальный ущерб.
11. При неисполнении обязательств по Договору Сетевая организация несет ответственность в том случае, если причиной неисполнения явилась неисправность в зоне балансовой и эксплуатационной ответственности Сетевой организации.
12. В случае если возможность выполнения Сетевой организацией обязанностей по настоящему Договору находится в зависимости от исполнения обязанностей Потребителем, а Потребитель не исполняет или ненадлежащим образом исполняет такую обязанность, Сетевая организация вправе приостановить исполнение встречной обязанности, о чем письменно уведомляет Потребителя.
13. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате (п.5.15. настоящего Договора), он уплачивает Сетевой организации процент в соответствии со ст.395 ГК РФ.
14. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если таковые явились следствием действий обстоятельств непреодолимой силы, а именно природных или стихийных явлений (наводнение, пожар, снежные заносы и т.п.), отклонений от проектных норм и правил сверх допустимых пределов (температурные отклонения, гололед, ветровые нагрузки и др.), военные действия, акты терроризма, действия органов государственной власти (мораторий, принятие существенно изменяющих положение Сторон правовых актов и др.).
15. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы сроки выполнения Сторонами обязательств по Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы. В случае если обстоятельства непреодолимой силы продолжаются более 6 (шести) месяцев Стороны должны договориться об изменении условий Договора и оформить данное соглашение в письменной форме.
16. Сетевая организация не несет ответственности за:

- последствия, возникшие в результате ограничения (прекращения) поставки электроэнергии и мощности Сетевой организации в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем обязательств по настоящему договору;

- последствия, возникшие в результате исполнения заявок Гарантирующего поставщика на введение ограничения режима потребления электроэнергии Потребителю, в т.ч. третьим лицам, имеющих технологическое присоединение к электрическим сетям Потребителя.

1. Сетевая организация не несет ответственности перед Потребителем за неисполнение или ненадлежащее исполнение заявки на введение ограничения в случае, когда надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, а также в случаях, когда выполнение заявки не соответствует действующим нормативным правовым актам, либо невозможно в силу технических причин.
2. **Разрешение споров.**
   1. . Все споры и разногласия, возникшие в связи с действием, исполнением, изменением или прекращением обязательств Сторон по настоящему Договору, Стороны будут разрешать путем проведения переговоров. В случае неурегулирования разногласий в ходе переговоров, такие споры подлежат рассмотрению в Арбитражном суде.

**Срок действия договора и порядок его расторжения.**

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с 00 часов 00 мин. «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_ года и действует до 24 часов 00 мин. «31» декабря 20\_\_ года.

Сроки оказания услуг: с 00 часов 00 мин. «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года и действует до 24 часов 00 мин. «31» декабря 20\_\_ года.

9.2. Договор считается пролонгированным на 1 (Один) год, если ни одна из Сторон не уведомила в письменной форме другую Сторону о желании расторгнуть Договор, не менее чем за 30 (тридцать) дней до истечения срока его действия.

9.3. Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения его условий Сторонами является возникновение у Потребителя права распоряжения электроэнергией, который последний намерен потреблять.

9.4. Право распоряжения электроэнергией у Потребителя возникает с момента начала исполнения, заключенного Потребителем договора купли-продажи электроэнергии на оптовом и (или) розничном рынке электроэнергии.

9.5. В целях подтверждения факта возникновения у Потребителя права распоряжения электроэнергией он обязан предоставить Сетевой организации копии (заверенные печатью организации и подписью руководителя или нотариально заверенные) заключенных в установленном порядке на оптовом либо розничном рынке договоров купли-продажи в отношении соответствующих точек поставки.

9.6. Сетевая организация вправе приостановить оказание услуг по настоящему договору в порядке, установленном разделом 6 настоящего договора.

9.7. Обязательства, возникшие из настоящего договора до срока окончания его действия (расторжения) и не исполненные надлежащим образом, сохраняют силу до момента их исполнения.

9.8. Сетевая организация прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии (мощности) путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении Потребителя о расторжении Договора купли-продажи электроэнергии между Потребителем и Энергосбытовой организацией (Гарантирующим поставщиком), если иной срок прекращения оказания услуг по передаче не установлен законодательством РФ, а в случае получения от Потребителя уведомления позднее указанной в нем даты расторжения договора купли-продажи с Гарантирующим поставщиком (ЭСО) – в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения соответствующего уведомления, при этом Потребитель обязан компенсировать стоимость оказанных сетевой организацией услуг по передаче электрической энергии. При расторжении указанного договора Сетевая организация обязана снять показания приборов учета на дату прекращения договора купли- продажи.

**10. Прочие условия.**

1. Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон.
2. В случае принятия после заключения договора нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения договора об оказании услуг по передаче электроэнергии, деятельности гарантирующих поставщиков и сетевых организаций, новые нормы, установленные указанными документами, обязательны для сторон с момента их вступления в силу.
3. При изменении наименования, юридического адреса, банковских реквизитов, организационно-правовой формы и других сведений, влияющих на исполнение настоящего договора, стороны обязаны письменно уведомить друг друга об указанных обстоятельствах не позднее окончания расчетного периода, в котором произошло соответствующее изменение

10.4 Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

**11. Приложения к Договору**

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

1. Приложение № 1 «Акт разграничения границ балансовой принадлежности и Акт разграничения эксплуатационной ответственности».
2. Приложение № 2 «Перечень точек поставки и средств измерения для коммерческого учета электрической энергии (мощности)».
3. Приложение № 3 «Величина максимальной мощности и плановые объемы передачи электрической энергии (мощности)»
4. Приложение № 4 «Акт об оказании комплекса услуг, обеспечивающих по передачу электрической энергии и мощности» (форма).
5. Приложение № 5 «Сводный акт учета электрической энергии» (форма).

**12. Места нахождения и подписи сторон**

|  |  |
| --- | --- |
| **Сетевая организация**  Общество с ограниченной ответственностью  «Городская электросетевая компания»  Юридический (фактический) адрес: 160022,  г. Вологда, Пошехонское шоссе,18, офис 201  телефон /факс (8172) 71-23-73  ИНН 3525396654 КПП 352501001  ОГРН 117352006368  ПАО «БАНК СГБ» г. Вологда  р/счет 40702810300000007997  к/счет 30101810800000000786  БИК 041909786  Директор ООО  «Городская электросетевая компания»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.В. Егоркин  м.п. | **Потребитель**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Юридический (фактический) адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ОГРН\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  р/счет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  в\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  к/счет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Телефон\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Факс\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  E-mail:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  м.п. |